



ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.



**2018 YILI
FAALİYET RAPORU**



ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.
2018 YILI FAALİYET RAPORU

1 OCAK - 31 ARALIK 2018

Bu faaliyet raporu, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'nun
28 Şubat 2019 tarihli toplantısında alınan kararla Genel Kurul'un onayına sunulmuştur.

Yönetim Kurulu Başkanı'nın Mesajı	01
Genel Müdür'ün Mesajı	03

Yönetim

Yönetim Kurulu Üyeleri	05
Yönetim Kurulu'na Bağlı Komiteler	07
Direktörler	09

EPIAŞ Genel Bilgiler

Bir Bakışta EPIAŞ	13
Misyon - Vizyon	15
Kurumsal İlkeler	16
EPIAŞ'ın Faaliyet Alanı	17
Enerji Piyasaları Gelişim Süreci ve EPIAŞ	19
EPIAŞ Ortaklık Yapısı	21
Organizasyon Şeması	23
Çalışan Profili	25

Şirket Faaliyetleri

Türkiye Enerji Sektörünün 2018 Yılı Görünümü	29
Elektrik Piyasaları Faaliyetleri	33
Doğal Gaz Piyasası Faaliyetleri	49

Strateji Geliştirme Faaliyetleri	56
Organizasyonlar	57
Uluslararası Faaliyetler	59
Piyasa Gözetim ve Denetim Faaliyetleri	62
Bilgi Teknolojileri Faaliyetleri	63
Yatırımlar ve Önemli Satın Almalar	71
Muhasebe ve Finans Faaliyetleri	73
Kurumsal İletişim Faaliyetleri	76
Eğitim ve Araştırma Faaliyetleri	77
İnsan Kaynakları Faaliyetleri	78
Mevzuat ve Uyum Faaliyetleri	79
Hukuki Faaliyetler	80

Şirketin AR-GE ve İş Geliştirme Faaliyetleri	81
---	-----------

Finansal Durum	91
-----------------------------	-----------

Riskler ve Yönetim Organının Değerlendirmesi	106
---	------------

Diğer Hususlar	107
-----------------------------	------------



ABDULLAH TANCAN

YÖNETİM KURULU BAŞKAN V.

“EPIAŞ’ın öncelikli amacı; gelişmiş ülkelerin enerji borsaları ile rekabet edebilecek yetkinlikte, uluslararası standartlarda hizmet veren, etkin, şeffaf ve güvenilir bir enerji piyasası olarak bölgenin önde gelen enerji ticaret merkezi olmaktır.”

YÖNETİM KURULU BAŞKANI’NIN MESAJI

Ülkemizin gelişen ekonomisine ve artan yaşam standartlarına bağlı olarak her geçen gün enerji talebinde artış meydana gelmektedir. Enerjinin kaliteli, güvenli, yeterli, ekonomik ve çevreye duyarlı olarak üretilmesi ve üretilen enerjinin tüketicilere ulaştırılması aşamalarında bütün paydaşlar arasında adil ve sürdürülebilir enerji politikalarının geliştirilmesinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımızın, ilgili kurum ve kuruluşların yoğun ve özverili çalışmaları ile sektörümüz her geçen gün gelişmekte ve ülkemizin büyümesine katkı sağlamaktadır.

2018 yılı enerji alanında ülkemiz için atılımlar yılı olmuştur. Akkuyu Nükleer Güç Santrali’nin temel atma töreninin yapılması, enerjinin ipek yolu olan TANAP’ın açılması, Türk Akım projesinde deniz bölümünün bitirilerek kara çalışmalarına geçilmesi ülkemizin enerji alanındaki atılımlarının büyüklüğünü, çeşitliliğini ve derinliğini göstermektedir.

Türkiye, birincil enerji kaynakları anlamında yurt dışına bağlı bir yapı göstermektedir. Enerjinin etkin ve verimli kullanımı, yeni santraller açmak ve kapasite artırmak kadar önemlidir. Enerji verimliliği konusunda Bakanlığımızın “Ulusal Enerji Verimliliği Eylem Planı” bütün sektörleri ve tarafları kapsayacak şekilde önümüze konulmuş bir kılavuz niteliğindedir. En ucuz enerji, verimli kullanılan enerjidir. Bu konuda hane halkımızdan sanayicimize kadar bütün tarafların duyarlılığı ile önümüzdeki yıllarda önemli bir mesafe alacağımıza inanıyorum.

EPIAŞ’ın öncelikli amacı; gelişmiş ülkelerin enerji borsaları ile rekabet edebilecek yetkinlikte, uluslararası standartlarda hizmet veren, etkin, şeffaf ve güvenilir bir enerji piyasası olarak bölgenin önde gelen enerji ticaret merkezi olmaktır.

Kurulduğu günden bu yana enerji piyasasındaki ürünlerini çeşitlendirerek sürdüren EPIAŞ, 2018 yılında yazılımını kendi iç kaynaklarını kullanarak geliştirdiği Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası ile ülkemizin bölgesinde enerji ticaret merkezi olma hedefine katkı sağlayacaktır.

Kuruluşumuzdan bu yana sektörümüzle paylaştığımız yeniliklere ve faaliyetlere yenilerini eklemek için çalışmalarımız ilk günkü heyecan ve azimle sürmektedir. Bu anlamda, 2019-2023 Stratejik Planı’nda da yer alan İleri Tarihli Fiziksel Teslimatlı elektrik piyasası ile ilgili çalışmalarımız devam etmektedir.

Hızla gelişen enerji sektörüne ilişkin bilgi düzeyinin artırılmasına, piyasa katılımcılarının ticari faaliyetlerini sağlıklı bir şekilde yürütebilmesine ve toplumda enerjinin bilinçli kullanılmasına yönelik eğitim faaliyetlerine büyük önem veren EPIAŞ, hem kurumsal düzeyde hem de sosyal sorumluluk kapsamında çalışmalar yapmaktadır.

2018 yılında gerçekleştirdiğimiz proje, faaliyet ve çalışmalarımızda emeği olan tüm çalışma arkadaşlarıma teşekkür ederim. EPIAŞ 2018 Yılı Faaliyet Raporumuzu enerji sektörümüz, tüm hissedarlarımız ve paydaşlarımızın bilgisine sunar; sağlıklı ve güvenli bir enerji piyasasının devamını dilerim.

Saygılarımla,

Abdullah TANCAN
Yönetim Kurulu Başkan V.

GENEL MÜDÜR'ÜN MESAJI



AHMET TÜRKOĞLU GENEL MÜDÜR

“Cumhurbaşkanlığı tarafından açıklanan ‘100 Günlük İcraat Programı’nda yer alan doğal gaz piyasasının açılması hedefi, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanımız Sayın Fatih Dönmez’in ve enerji sektörünün önde gelen isimlerinin katılımıyla 1 Eylül 2018 tarihinde gerçekleşti.”

Üretilen mal ve hizmetlerin her aşamasında kullanılan enerjinin sürekli, güvenli, ekonomik ve erişilebilir olarak sağlanması bütün tarafların; üreticiden tüketiciye kadar en önemli sorumluluklarındandır. Enerji maliyetlerinin düşürülmesi, verimliliğin artırılması sürdürülebilir kalkınmanın en baş konularındandır.

EPIAŞ, 2015 yılından bu yana enerji piyasalarını işletmek amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu’nun verdiği piyasa işletim lisansı çerçevesinde enerji piyasalarının etkin, şeffaf, güvenilir, eşit taraflar arasında ayırım gözetmeden yürütülmesi için faaliyetlerini sürdürmektedir.

EPIAŞ, Türkiye’nin bölgesinde enerji ticaret merkezi olması yolunda işlettiği elektrik piyasasına ilaveten kendikaynaklarımızı kullanarak geliştirdiğimiz Sürekli Ticaret Platformu üzerinden doğal gaz piyasasını uygulamaya aldı. Cumhurbaşkanlığı tarafından açıklanan “100 Günlük İcraat Programı”nda yer alan doğal gaz piyasasının açılması hedefi, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanımız Sayın Fatih Dönmez’in ve enerji sektörünün önde gelen isimlerinin katılımıyla 1 Eylül 2018 tarihinde gerçekleşti.

EPIAŞ tarafından işletilen gün öncesi piyasasında 2018 yılı için gerçekleşen yıllık piyasa takas miktarı bir önceki yıla göre %21,14 artarak 149,39 TWh olarak gerçekleşmiştir. 2018 yılında Gün İçi Piyasası eşleşme miktarında da ciddi bir artış meydana gelerek 2017 yılına göre %70,35 artış ile 2,93 TWh seviyesine yükselmiştir. Her iki piyasada gerçekleşen işlem miktarı Türkiye Elektrik Piyasası’nın yaklaşık yüzde 40’ı EPIAŞ’ın işlettiği piyasalarda gerçekleşmiştir.

EPIAŞ, piyasanın etkin, şeffaf ve adil olması amacıyla geliştirdiği Şeffaflık Platformu’nu her yıl yeni verilerle zenginleştirmektedir. Bu yıl, bu verilere doğal gaz piyasasının açılmasıyla beraber Doğal Gaz İletim ve

Ticaret verileri, DSİ’den alınan baraj verileri, EPIAŞ ve TEİAŞ’tan yeni veriler eklenerek daha çok veri piyasa katılımcılarımıza sağlanmıştır.

EPIAŞ, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığımızın 2015-2019 Yılı Stratejik Planı’nda da geçen “çevre ülkelerdeki gelişmelere paralel bölgesel elektrik piyasalarının oluşturulmasına ilişkin altyapı oluşturulması” hedefi doğrultusunda komşu ülkelerle bilgi ve tecrübe alışverişine yönelik girişimlerde bulunmaya devam etmektedir.

EPIAŞ, faaliyetlerini ve ürünlerini geliştirirken dünya enerji sektöründeki gelişmeleri ve paydaşlarının beklentilerini anlamaya çalışmakta, projelerinin hayata geçirilmesinden sonra da bu ürünlerde sürekli iyileştirme yapmaktadır. Şirketimiz bu sene içerisinde piyasa katılımcılarımızın işini kolaylaştıran, elektrik fiyatlarından anında haberdar olunmasını sağlayan EPIAŞ mobil uygulamasını piyasa katılımcılarımızın kullanımına sunmuştur.

EPIAŞ, önümüzdeki yıl sektörümüze ve piyasa katılımcılarımıza daha iyi hizmet vermek, faaliyetlerimizi daha etkin ve verimli gerçekleştirmek amacıyla yeni yerleşkesinde sizlere hizmet vermeye devam edecektir.

2018 yılı içerisinde özveri ile faaliyetlerini sürdüren ve kendini sürekli geliştiren EPIAŞ ailesindeki çalışma arkadaşlarıma teşekkür eder, 2018 yılı faaliyet raporunu tüm paydaşlarımızın bilgisine sunarım.

Saygılarımla,

Ahmet TÜRKOĞLU
Genel Müdür

YÖNETİM KURULU ÜYELERİ



ABDULLAH TANCAN

YÖNETİM KURULU BAŞKAN V.



TAHSİN YAZAR

YÖNETİM KURULU ÜYESİ



HİMMET KARADAĞ

YÖNETİM KURULU ÜYESİ



ÖMER DEMİRHAN

YÖNETİM KURULU ÜYESİ



MUSTAFA KARAHAN

YÖNETİM KURULU ÜYESİ



FARUK BOSTANCI

YÖNETİM KURULU ÜYESİ

ADI VE SOYADI	UNVANI	PAY GRUBU	GÖREV SÜRESİ
Fatih DÖNMEZ	Yönetim Kurulu Başkanı	A	22.03.2016 - 09.07.2018
Abdullah TANCAN	Yönetim Kurulu Başkan V.	A	22.10.2018 - Devam Ediyor
Tahsin YAZAR	Yönetim Kurulu Üyesi	A	22.03.2016 - Devam Ediyor
Himmet KARADAĞ	Yönetim Kurulu Üyesi	B	06.05.2016 - Devam Ediyor
Ömer DEMİRHAN	Yönetim Kurulu Üyesi	B	01.08.2017 - Devam Ediyor
Mustafa KARAHAN	Yönetim Kurulu Üyesi	C	12.03.2015 - Devam Ediyor
Faruk BOSTANCI	Yönetim Kurulu Üyesi	C	12.03.2015 - Devam Ediyor



EPIAŞ 3. OLAĞAN GENEL KURULU

Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin 2017 yılı Olağan Genel Kurul Toplantısı 6 Nisan 2018 tarihinde İstanbul'da gerçekleşti.

Şirketin esas sözleşmesi, pay defteri, Yönetim Kurulu Yıllık Faaliyet Raporu, finansal tablolar, bağımsız denetçi raporları, yönetim kurulu kâr dağıtım önerisi, yönetim kurulu esas sözleşme tadil metni, gündem, hazır bulunanlar listesi ve toplantıya ilişkin gerekli belge ve bilgiler eksiksiz bir şekilde toplantıda hazır bulundu.

Hazır bulunanlar listesinin tetkikinden, şirketin 61.572.770 TL sermayesine karşılık gelen her biri 1 TL nominal değerde 61.572.770 adet paydan; 50.248.964 adet payın asaleten/vekaleten temsil edildiği ve böylece gerek kanun ve gerekse esas sözleşmede öngörülen asgari toplantı nisabı mevcut olduğunun tespitinin ardından toplantı, Yönetim Kurulu Üyeleri Fatih Dönmez, Tahsin Yazar, Ömer Demirhan, Himmet Karadağ, Mustafa Karahan ve Faruk Bostancı, bağımsız denetçi Erman Durmaz ve Bakanlık Temsilcisi İsmail Aslanlar'ın katılımıyla gerçekleşti.

Yönetim Kurulu Başkanı Fatih Dönmez'in konuşmasının ardından Genel Müdür Vekili Mustafa Kayırcı, 2017 yılı faaliyetlerine ilişkin bilgilendirme sunumu yaptı. Yönetim Kurulu Faaliyet Raporu, Bilanço ve Gelir Tablosu, Esas Sözleşme Tadil Metni oy birliği ile kabul edildi.

2017 yılı içinde B grubu payları temsilen görev yapan Yönetim Kurulu Üyesi Talat Ulussever'in istifası ile boşalan Yönetim Kurulu Üyeliğine Türk Ticaret Kanunu'nun 363'üncü ve Esas Sözleşme'nin 8'inci madde hükümleri çerçevesinde Ömer Demirhan'ın atanması onaya sunuldu ve oy birliği ile kabul edildi. Ardından yapılan oylama sonucunda Yönetim Kurulu Başkan ve Üyelerinin, şirketin 2017 yılı hesap ve işlemlerinden dolayı ayrı ayrı ibra edilmelerine karar verildi.

Yönetim kurulumuzun 02.03.2018 tarihli 2018/3 no'lu toplantısının 9 no'lu kararı uyarınca şirketin 01.01.2017-31.12.2017 dönemi Mali Mevzuat uyarınca düzenlenen tablolara göre elde edilen net karından 6102 Sayılı Türk Ticaret Kanunu ve Şirket Esas Sözleşmesi uyarınca kanuni yedek akçe ayrıldıktan sonra kalan tutardan 4.711.229,13 TL'nin pay sahiplerine pay oranlarına göre dağıtılmasına, geriye kalan kısmın ise olağanüstü yedek akçe olarak ayrılmasına, kâr dağıtımına ilişkin ödeme takviminin belirlenmesi konusunda yönetim kurulunun yetkilendirilmesine karar verildi.

Son olarak yönetim kurulu bünyesinde oluşturulan Denetim ve Uyum Komitesi'nin görüşü de dikkate alınarak Yönetim Kurulu'nun 05.01.2018 tarihli toplantısında aldığı karar ile şirketimizin 2018 yılındaki finansal raporlarının denetlenmesi ile ilgili düzenlemeler kapsamındaki faaliyetleri yürütmek üzere KPMG A.Ş'nin bir yıl süre ile şirketin bağımsız denetçisi olarak seçilmesine oy birliği ile karar verildi.

YÖNETİM KURULUNA BAĞLI KOMİTELER

RİSKİN ERKEN SAPTANMASI KOMİTESİ

Riskin Erken Saptanması Komitesi (RESK), EPIAŞ Esas Sözleşmesi'nin dokuzuncu maddesinin yedinci fıkrası, EPIAŞ Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelik'in sekiz ve onuncu maddeleri ile RESK Görev ve Çalışma Esasları Hakkında Yönerge'de atfedilen görevler çerçevesinde 06.11.2015 tarihinden bu yana faaliyetlerine devam etmektedir.

2018 yılı faaliyet döneminde RESK üyeleri Mustafa Karahan, Himmet Karadağ ve Ömer Demirhan'dan oluşmuş olup, Başkanlığı Mustafa Karahan tarafından yürütülmüştür. RESK'in sekretaryalığı Risk Yönetimi Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir.

2018 yılında toplam 6 adet risk raporu hazırlanmış ve yönetim kurulu gündemine alınmıştır.

DENETİM VE UYUM KOMİTESİ

Denetim ve Uyum Komitesi (DUK), EPIAŞ Esas Sözleşmesi'nin dokuzuncu maddesinin yedinci fıkrası, EPIAŞ Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelik'in sekiz ve dokuzuncu maddeleri ile DUK Görev ve Çalışma Esasları Hakkında Yönerge'de atfedilen görevler çerçevesinde 06.11.2015 tarihinden bu yana faaliyetlerine devam etmektedir.

2018 yılı faaliyet döneminde DUK üyeleri; Ömer Demirhan, Mustafa Karahan ve Faruk Bostancı'dan oluşmuş olup Başkanlığı Ömer Demirhan tarafından yürütülmüştür. DUK'un sekretaryalığı İç Denetim Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. 2018 yılında dört kez toplanan DUK'un yıl içinde gerçekleştirdiği faaliyetler aşağıda özetlenmiştir:

- 2018 Yılı Denetim Planı değerlendirilmiş ve yürürlüğe alınmasına karar verilmiştir.
- 2018 Yılı içerisinde gerçekleştirilen iç denetim faaliyetleri hakkında bilgi alınarak, değerlendirmeler yapılmıştır.
- 2017 Yılı bağımsız denetim raporu değerlendirilmiş ve yönetim kuruluna sunulmuştur.
- DUK 2017 Yılı Faaliyet Raporu yönetim kuruluna sunulmuştur.

DİREKTÖRLER



NEZİR AY

PİYASA OPERASYONLARI DİREKTÖRÜ V.



AVNİ ÇEBİ

STRATEJİ GELİŞTİRME DİREKTÖRÜ V.



MUSTAFA KAYIRICI

BİLGİ TEKNOLOJİLERİ DİREKTÖRÜ



MEHMET HALUK YILMAZ

İÇ KONTROL VE RİSK YÖNETİMİ DİREKTÖRÜ



RAMİS KULAK

FİNANS VE DESTEK HİZMETLERİ DİREKTÖRÜ



MUHARREM ELİŞ

HUKUK MÜŞAVİRİ

EPIAŞ

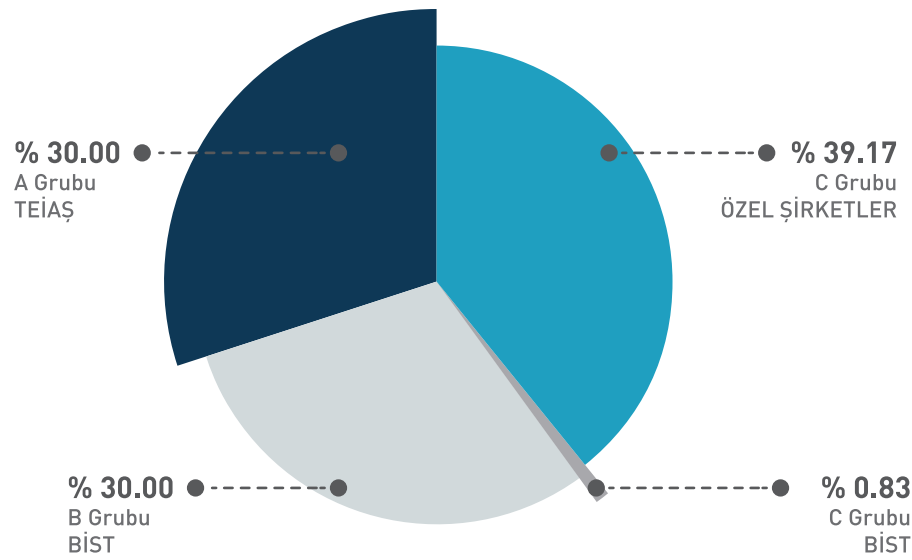
GENEL BİLGİLER



BİR BAKIŞTA EPIAŞ

EPIAŞ, 18.03.2015 tarihinde kuruldu.

ÇALIŞAN SAYISI: 189



YÖNETİM SİSTEMLERİ

- TS EN ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi
- TS ISO 10002 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi
- TS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi
- TS ISO'IEC 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi

ÜYESİ OLUNAN KURULUŞLAR

EUROPEX
APEX
ENTSO-E
EUROGIA2020
DEK TÜRKİYE

2018 YILI TÜRKİYE EPIAŞ ENERJİ PİYASASI VERİLERİ

ELEKTRİK PİYASASI VERİLERİ

- GÖP Ortalama PTF **231,64 TL/MWh**
- GÖP Eşleşme Miktarı **149,39 TWh**
- GÖP İşlem Hacmi (Alış-satış toplamı) **69,69 Milyar TL**
- GİP Eşleşme Miktarı **2,93 TWh**
- GİP İşlem Hacmi **1.368,08 Milyon TL**
- Blok Satış Eşleşme Oranı **%32**, Saatlik Satış Eşleşme Oranı **%68**
- EPIAŞ Kayıtlı Piyasa Katılımcısı **1140**
- Piyasa Miktar Dağılımı: İkili Anlaşmalar **%60,1**, Gün Öncesi Piyasası **%37,1**, Dengeleme Güç Piyasası **%2**, Gün İçi Piyasası **%0,7**
- Toplam Üretim **300,7 TWh**
- Toplam Tüketim **300,1 TWh**
- EPIAŞ'a Kayıtlı Santrallerin İşletmedeki Kurulu Gücü **88.526 MW**
- Kaynak Bazında İşletmedeki Kurulu Güç: Termik **% 51,90**, Hidrolik Kaynaklar **%31,96**, Rüzgâr **%7,91**, Güneş **%5,73**, Jeotermal **%1,42**
- YEKTOB **26,17 Milyar TL**
Ortalama Birim YEKDEM Maliyeti **55,41 TL/MWh**
- YEKDEM'e Dahil Santrallere İlişkin İşletmedeki Kurulu Güç **19.266 MW**
- İletim Sistemi Kayıp Katsayısı Yaklaşık %1,93
- Serbest Tüketici Limiti 2.000 kWh

DOĞAL GAZ PİYASASI VERİLERİ

- EPIAŞ Kayıtlı Piyasa Katılımcısı **43**
- Yıllık Toplam Teklif Sayısı **8361**
- Günlük Ortalama Teklif Sayısı **68,5**
- Ortalama Gaz Referans Fiyatı (GRF) **1.522,18 TL/1000.Sm3**
- En Yüksek Gaz Referans Fiyatı (GRF) **1.656,45 TL/1000.Sm3**
- En Düşük Gaz Referans Fiyatı (GRF) **1.303,33 TL/1000.Sm3**
- Yıllık Toplam Piyasa Eşleşme Miktarı **587,3 Milyon Sm3**
- Yıllık Toplam Piyasa Eşleşme Tutarı **890,1 Milyon TL**

MİSYON & VİZYON

MİSYON

Enerji piyasalarını etkin, şeffaf, sürdürülebilir bir şekilde işletmek ve geliştirmek.

VİZYON

Enerji piyasalarında küresel ölçekte referans alınan bir enerji borsası olmak.

KURUMSAL İLKELER

ADİL YAKLAŞIM

GÜVENİLİRLİK

ŞEFFAFLIK

MÜŞTERİ ODAKLILIK

SÜRDÜRÜLEBİLİRLİK

KATILIMCILIK

YENİLİKÇİLİK

ÇALIŞANLARA SAYGI

SOSYAL SORUMLULUK

EPIAŞ'IN FAALİYET ALANI

Elektrik piyasasında serbestlik süreci; şeffaflık, bütünlük, rekabete dayanan ve diğer ülkelerin elektrik piyasaları entegrasyonuna olanak sağlayan bir elektrik piyasasının oluşturulması amacıyla 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ile başlatılmıştır. Bu amaç doğrultusunda daha dinamik ve daha güçlü bir elektrik piyasası oluşturmak için çok sayıda planlı adımlar atılmış ve piyasa katılımcılarının aktif rol aldığı, piyasa katılımcılarının en iyi yöntemlerle izlediği piyasa modeli üzerinde önemli ilerlemeler kaydedilmiştir.

Elektrik piyasasının tek bir alıcı ve tek bir satıcı modelinden liberal ve rekabetçi modele dönüştürülmesinin ilk adımı 1 Ağustos 2006'da üretim tarafında saatlik uzlaştırma, tüketim tarafında 3 periyotlu aylık uzlaştırma sistemine geçiş ile başlatılmış, 1 Temmuz 2006'da 3 aylık dönemi kapsayan finansal uzlaştırma sistemine geçiş olmuştur.

Bir sonraki adım ise 1 Aralık 2009'da Gün Öncesi Planlama sistemi operasyonlarının başlatılmasıdır. Bu geçiş dönemleri, elektrik piyasasının daha güçlü ve dinamik bir yapıya dönüştürülmesi konusunda büyük önem taşımaktadır. Piyasa işlemlerinde ve faaliyetlerinde daha önceden rol sahibi olan taraflara yeni piyasa modelleri için önemli tecrübe ve öngörü sağlamıştır. Türkiye organize toptan elektrik piyasası modeli; spot piyasa ile gün öncesinde, dengeleme güç piyasası ile gerçek zamanda dengelenen ikili anlaşmalar piyasasıdır.

Spot piyasanın ve dengeleme güç piyasasının kurulması, rekabetçi bir elektrik piyasasının kurulması ve yatırımların teşvik edilmesini sağlamaktadır. Dengeleme mekanizması; piyasa işletmecisi olan EPIAŞ tarafından işletilen gün öncesi piyasası ve gün içi piyasası ile sistem işletmecisi olan TEİAŞ tarafından işletilen dengeleme güç piyasasından oluşmaktadır. Gün öncesi piyasası 1 Aralık 2011'den itibaren, gün içi piyasası ise 1 Temmuz 2015'ten itibaren faaliyet göstermektedir. Ayrıca dengesizliklerin uzlaştırılması saatlik bazda yapılmaktadır.

EPIAŞ 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu kapsamında kurulmuş özel bir şirket olup, Gün Öncesi Piyasası, gün içi piyasası işletimi ve TEİAŞ tarafından işletilen Dengeleme Güç Piyasası, 1 Eylül 2018 tarihi itibarıyla resmen açılan organize toptan satış doğal gaz piyasası ve yan hizmetler piyasalarının uzlaştırmasını yürütmektedir.

Elektrik Piyasası Kanunu, organize toptan elektrik piyasalarının işletilmesi, bu gibi piyasalarda yapılan uzlaştırma faaliyetleri ve diğer finansal işlemlerle birlikte "piyasa işletmesi" olarak adlandırılan yeni bir faaliyeti tanımlamaktadır. Bu faaliyetler daha önceden TEİAŞ bünyesinde yer alan Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi (PMUM) bölümü tarafından yürütülmüştür.

EPIAŞ, Türkiye Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (EPDK) tarafından verilen Enerji Piyasası İşletme Lisansı'na sahiptir.

EPIAŞ'ın başlıca faaliyetleri, piyasa işletim lisansında belirtilen enerji piyasalarını etkin, şeffaf ve güvenilir bir şekilde planlamak, oluşturmak, geliştirmek ve işletmektir. EPIAŞ, katılımcılar arasında ayırım gözetmeksizin güvenilir referans fiyat tespiti yapmaktadır. Böylece çoğalan piyasa katılımcısı, ürün yelpazesi ve işlem hacmi ile likiditede artışı teminat altına alınmıştır.

EPIAŞ, diğer ülkelerin enerji piyasaları ile rekabet etmek amacıyla ve Türkiye'nin bölgesinde enerji merkezi olması hedefiyle EPDK'dan aldığı piyasa işletim lisansı çerçevesinde 1 Eylül 2018 tarihi itibarıyla EPIAŞ tarafından işletilen organize toptan doğal gaz satış piyasası açılmıştır.

EPIAŞ, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve EPDK'nın onayı ile elektrik ve doğal gaz piyasalarını işletmekle birlikte petrol, yeşil sertifika ve karbon gibi yeni pazarlar kurmaktan da sorumludur.

EPIAŞ'IN FAALİYET ALANI

- Elektrik Piyasasında Gün Öncesi Piyasa İşlemleri

- Elektrik Piyasasında Gün İçi Piyasa İşlemleri

- Doğal Gaz Piyasası İşlemleri

- Gün Öncesi, Gün İçi, Dengeleme Güç ve Doğal Gaz Piyasalarının Uzlaştırması ve Mali İşlemleri

- Yan Hizmetler Piyasasının Uzlaştırılması

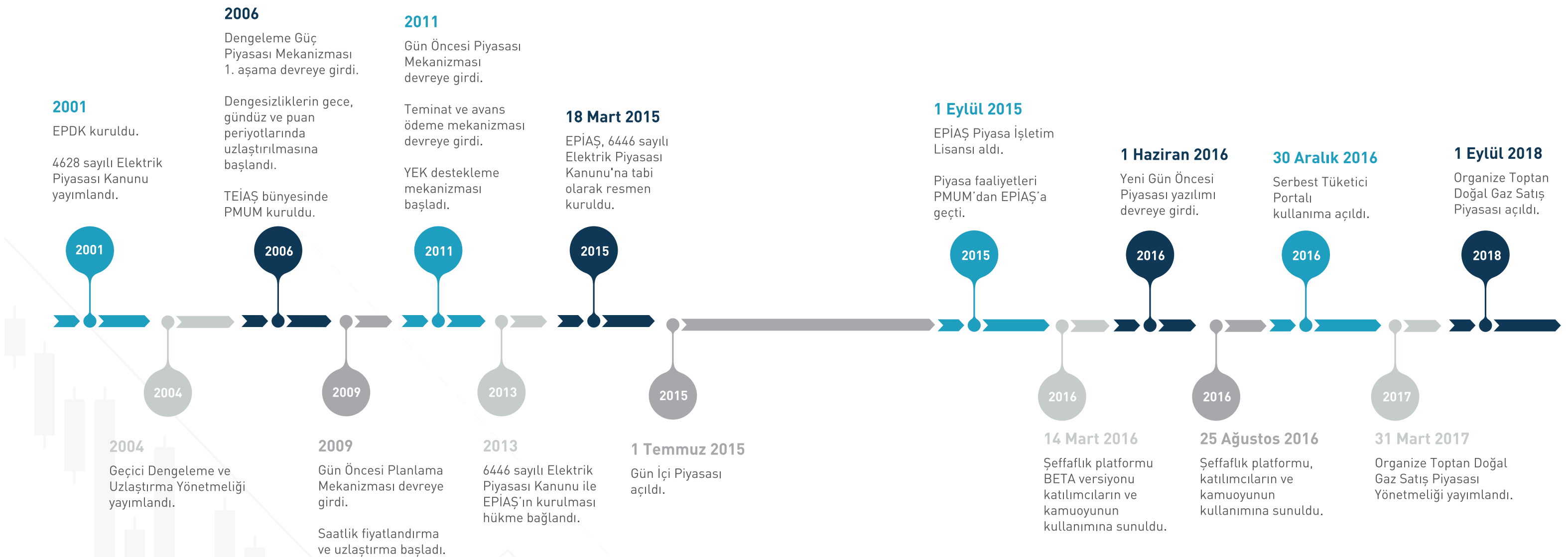
- YEKDEM'in İşletilmesi

- Faturalandırma (Piyasa Katılımcılarının Alacak ve Borç Bildirimleri)

- Serbest Tüketici İşlemleri

ENERJİ PİYASALARI

GELİŞİM SÜRECİ VE EPIAŞ





EPIAŞ ORTAKLIK YAPISI

EPIAŞ'ın ödenmiş sermayesi 61.572.770 TL'dir. Şirket sermayesi, her biri 1 TL itibari değerinde, 61.572.770 adet paya bölünmüş, sermayeyi temsil eden bu payların 18.471.831 adedi (A), 18.471.831 adedi (B) ve 24.629.108 adedi (C) grubu olmak üzere 3 gruba ayrılmıştır.

EPIAŞ'ın iktisap ettiği kendi payı ve doğrudan veya dolaylı olarak iştiraki ve payları bulunmamaktadır. Toplam hisselerimizin %30'una tekabül eden A grubu paylar TEİAŞ'a ait olup, bu paylara ilişkin olarak EPIAŞ Esas Sözleşmesi'nin 7'nci maddesinin "(A) grubu payların %50'si (yüzde elli) mevzuat hükümlerine uygun olmak kaydıyla, Boru Hatları ile Petrol Taşıma Anonim Şirketi'nin ayrışması sonrası, ulusal doğal gaz iletim sistemini işletecek olan tüzel kişiliğe devrolunur." hükmü gereği ileriki bir tarihte doğal gaz piyasasına ilişkin sürdürülen çalışmalara bağlı olarak, (A) grubu paylarının yarısı BOTAŞ'a devredilecektir. Toplam hisselerimizin %30'una tekabül eden B grubu paylar ise Borsa İstanbul A.Ş.'ye aittir.

EPIAŞ'ın toplam paylarının %40'ını oluşturan (C) grubu payların sahipleri ile ilgili olarak; EPIAŞ Esas Sözleşmesi'nin 7'nci maddesinin 3'üncü fıkrasında; "(C) grubu paylar yalnızca elektrik piyasasında tedarik lisansı veya kapsamındaki üretim tesisi işletmeye geçmiş üretim lisansı sahibi tüzel kişiler; doğal gaz piyasasında toptan satış, ithalat, ihracat lisansı sahibi tüzel kişiler veya perakende satışını gerçekleştiren lisans sahibi tüzel kişiler ile Borsa İstanbul A.Ş. arasında devir olunabilir." denilmektedir. Şirketin C Grubu paylarının %0,83'ü bahsi geçen lisans sahibi şirketlere ait olup, kalan % 0,83'ü ise Borsa İstanbul A.Ş.'ye aittir.

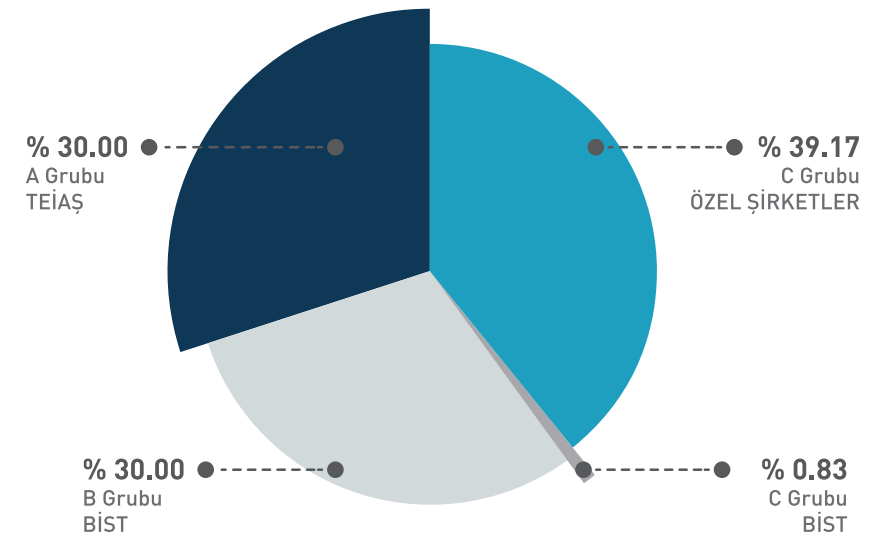
2018 yılı itibarıyla kâr payında veya oy hakkında imtiyazlı hisse senedi bulunmamaktadır.

2018 yılı içinde gerçekleşen pay devirleri aşağıdaki gibidir.

DEVİR ALAN FİRMA	DEVİR EDEN FİRMA	PAY GRUBU	PAY ADEDİ	PAY ORANI (%)
Egenda Ege Üretim A.Ş.	Antalya Enerji Üretim A.Ş.	C	50.000	0,08
Socar Turkey Petrokimya A.Ş.	Socar Gaz Ticareti A.Ş.	C	250.000	0,41
Elestaş Elektrik Üretim A.Ş.	Beytek Elektrik Üretim A.Ş.	C	412.408	0,67
Galata Wind Enerji A.Ş.	D Tes Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş.	C	50.000	0,08

Hisse grupları bazında hissedarlar tablosu aşağıda gösterilmiştir.

HİSSEDARLAR	GRUBU	PAY ADEDİ	NOMİNAL PAY TUTARI (TL)	ORANI (%)
Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ)	A	18.471.831	18.471.831	30.00
Borsa İstanbul A.Ş. (BİST)	B	18.471.831	18.471.831	30.00
Borsa İstanbul A.Ş. (BİST)	C	511.590	511.590	0.83
Diğer	C	24.117.518	24.117.518	39.17
TOPLAM		61.572.770	61.572.770	100.00

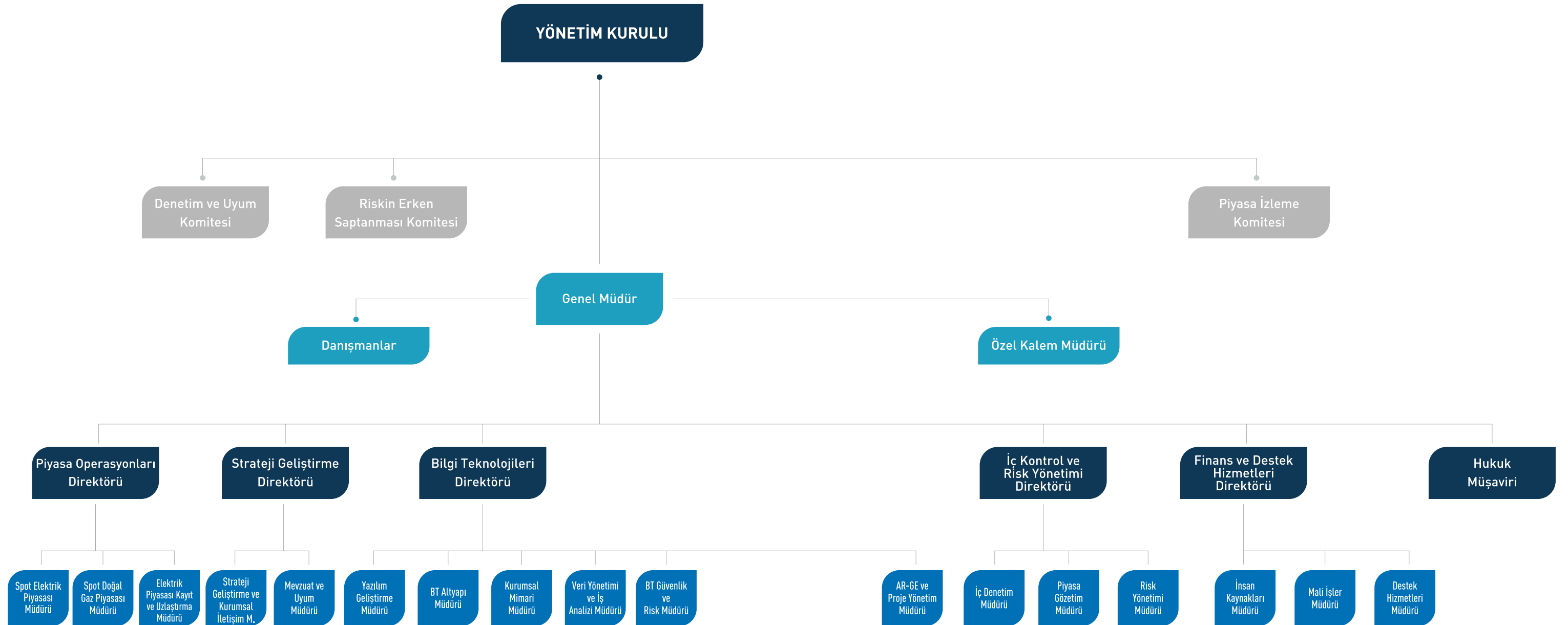


ORGANİZASYON ŞEMASI

EPIAŞ'ın organizasyon yapısı, EPIAŞ teşkilat yapısı ve çalışma esasları hakkında yönetmelik ve yönetim kurulu tarafından çıkartılan EPIAŞ Organizasyon Yönergesi ile düzenlenmiştir.

EPIAŞ organizasyon yapısı; beş adet Direktörlük, Hukuk Müşavirliği ile Genel Müdüre bağlı Danışmanlar ve Özel Kalem Müdürlüğü'nden oluşmaktadır. EPIAŞ organizasyon yapısında direktörlüklere bağlı olarak faaliyet gösteren 17 müdürlük bulunmaktadır.

EPIAŞ'ın 2018 yıl sonu itibarıyla organizasyon şeması aşağıdaki gibidir.

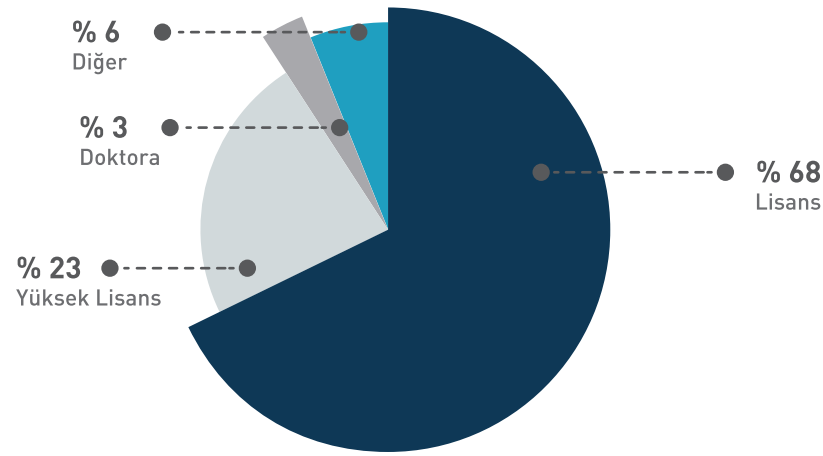


ÇALIŞAN PROFİLİ

EPIAŞ, ihtiyaç duyduğu insan kaynağını EPIAŞ Organizasyon Yönergesi ile belirlenen norm kadro dâhilinde, 4857 sayılı İş Kanunu ve 5510 sayılı Sosyal Sigortalar ve Genel Sağlık Sigortası Kanunu'nun 4/a maddesi kapsamında istihdam etmektedir. EPIAŞ'ta 2018 yıl sonu itibarıyla toplam 189 çalışan görev yapmaktadır.

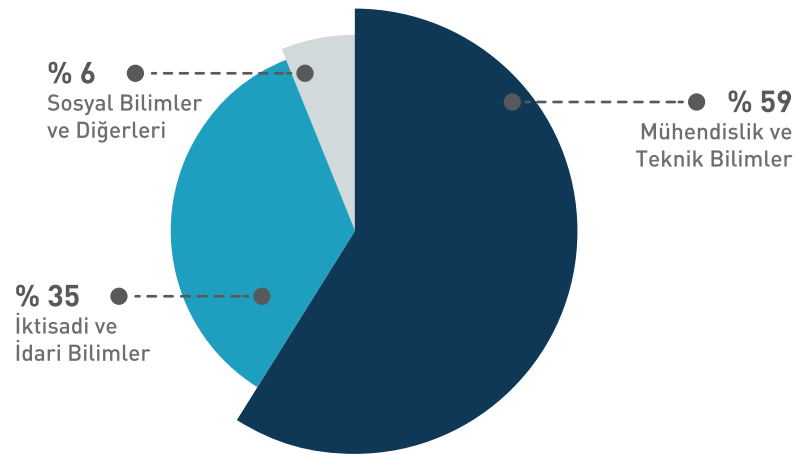
2018 yıl sonu itibarıyla, EPIAŞ çalışanlarının %68'i lisans mezunu, %23'ü yüksek lisans mezunu, %3'ü ise doktora derecelidir. EPIAŞ çalışanlarından %94'ü lisans yahut üzeri öğrenime sahiptir.

ÖĞRENİM SEVİYESİ



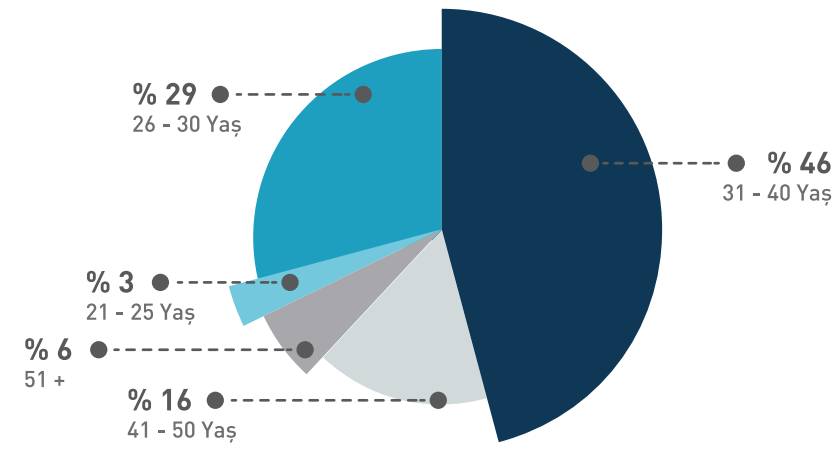
EPIAŞ çalışanlarının %59'u mühendislik veya teknik bilimlere ilişkin fakültelerden, %35'i iktisadi ve idari bilimler fakültelerinden, %6'sı ise sosyal bilimler fakültelerinden veya diğer fakültelerden mezundur.

MEZUN OLUNAN BÖLÜMLER

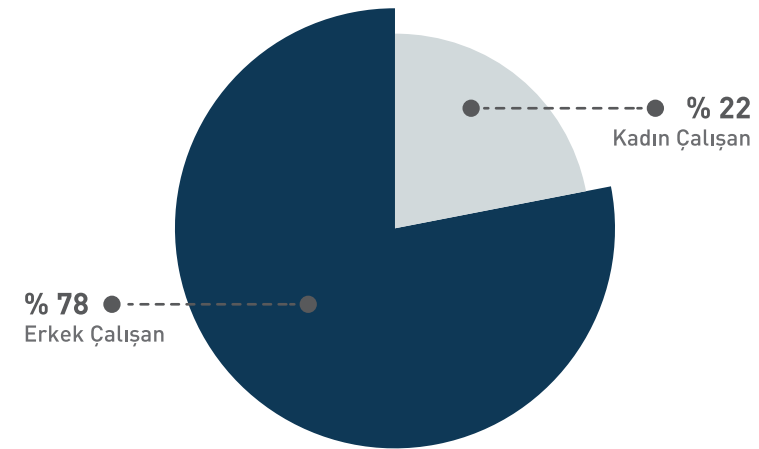


2018 yıl sonu itibarıyla; EPIAŞ çalışanlarının %3'ü 21-25, %29'u 26-30, %46'sı 31-40, %16'sı 41-50 yaş aralığındadır. 51 yaş ve üzeri çalışanlarımızın toplam çalışan sayımız içindeki oranı %6'dır. Şirket çalışanlarının yaş ortalaması 36 olup, şirket genelinde kadın çalışan oranı %22 (41), erkek çalışan oranı ise %78 (148)'dir.

YAŞ ARALIKLARI



KADIN - ERKEK ÇALIŞAN ORANLARI



A low-angle, upward-looking perspective of several modern skyscrapers with glass and steel facades. The buildings are arranged in a way that they converge towards the top of the frame, creating a sense of height and scale. The sky is a clear, deep blue. The overall image has a dark, monochromatic blue tint.

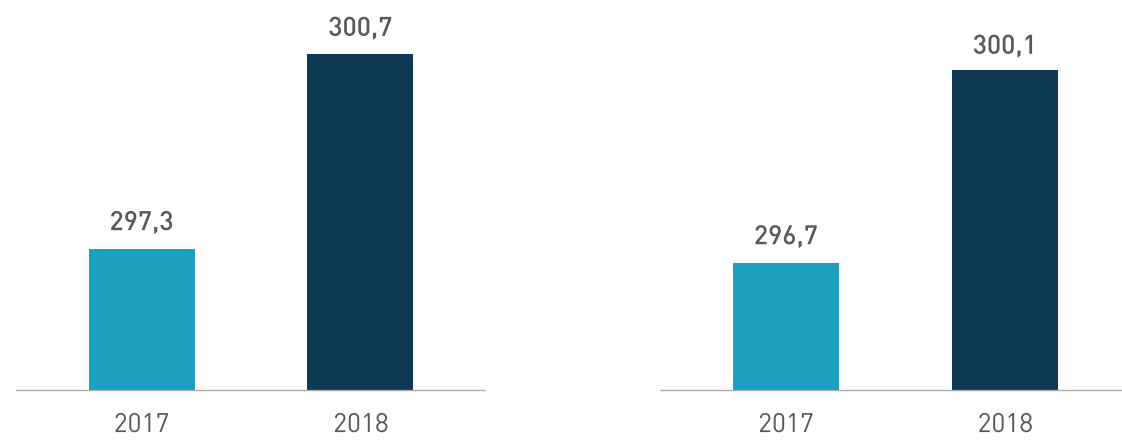
ŞİRKET FAALİYETLERİ

TÜRKİYE ENERJİ SEKTÖRÜNÜN 2018 YILI GÖRÜNÜMÜ

2018 YILINA AİT BAZI ÖNEMLİ GELİŞMELER AŞAĞIDA BELİRTİLMİŞTİR.

- 2018 yılının PTF aritmetik ortalaması 2017 yılına göre %41,34 artışla 231,64 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.
- Türkiye kurulu gücü 3.326 MW artışla 88.526 MW'a ulaşmıştır.
- Yıllık üretim değeri %1,2 artışla 300,7 TWh, tüketim değeri %1,1 artışla 300,1 TWh olarak gerçekleşmiştir.
- 2018 yılının en yüksek PTF değeri 5 Eylül Pazartesi günü saat 16.00'da 375,79 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.
- Gün öncesi piyasasında 149,39 TWh, gün içi piyasasında 2,93 TWh işlem gerçekleşmiştir.
- Türkiye elektrik tüketiminin %50,01'i gün öncesi piyasasında işlem görmüştür.
- Yıllık piyasa miktarının %60,1'i ikili anlaşmalar, %37,1'i gün öncesi piyasası, %2,00'si dengeleme güç piyasası, %0,7'sini gün içi piyasasından oluşmaktadır.
- Kaynak bazında üretim oranları incelendiğinde, doğal gaz - LNG'nin %7,2 azalışla %30'a gerilemiş, ithal kömür kaynakları %3,5 artışla %20,7'e yükselmiştir.
- En yüksek saatlik puant 45.996 MWh ile 3 Ağustos Cuma günü saat 17.00'de, en düşük ani puantın ise 18.212 MW ile 16 Haziran Perşembe günü 06.00'da olmuştur.
- EPDK tarafından 2017 yılı için yayımlanan nihai listeye göre 17.400 MW olan YEKDEM'den yararlanan santrallerin kurulu gücü 2018 yılı için 1.866 MW artarak 19.266 MW olmuştur.

2017 - 2018 YILI ÜRETİM – TÜKETİM DEĞERLERİ



2017 - 2018 Yılları Üretim Değerleri (TWh)

2017 - 2018 Yılları Tüketim Değerleri (TWh)

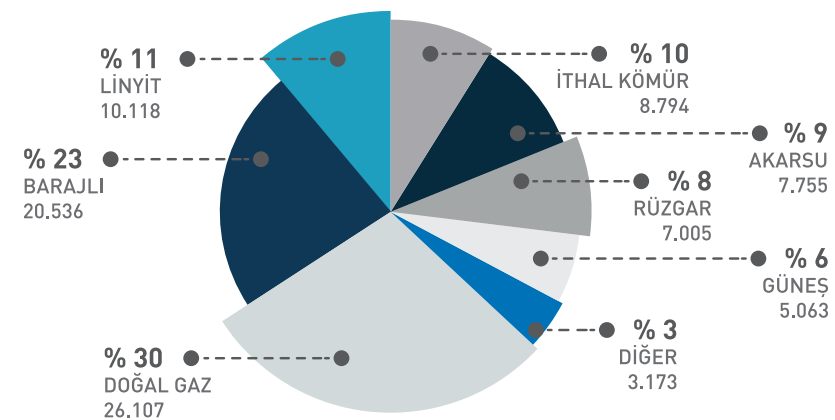
2017-2018 yılları üretim-tüketim değerleri incelendiğinde, üretim değerinin %1,2 ve tüketim değerinin %1,1 oranında arttığı görülmüştür.

2018 YILI KAYNAK BAZINDA SANTRAL SAYISI

KAYNAK TİPİ	SANTRAL SAYISI (LİSANSLI)
Akarsu	524
Doğal Gaz (Sıvı+D.Gaz Dahil)	298
Rüzgâr	175
Barajlı	118
Biokütle	110
Linyit (Katı+Sıvı Dahil)	50
Jeotermal	48
Fuel Oil	9
İthal Kömür	11
Taş Kömür	2
Atık Isı	14
Diğer (LNG,Nafta, Asfaltit, Güneş, Piroolitik Yağ)	16
KAYNAK TİPİ	SANTRAL SAYISI (LİSANSSIZ)
Güneş	5.859
Rüzgâr	74
Atık Isı	2
Biokütle	33
Doğal Gaz	69
Akarsu	11

2018 Yılı Kaynak Bazında Santral Sayısı

KAYNAK BAZINDA KURULU GÜÇ



2018 Yılı Kaynak Bazında Kurulu Güç Toplamı: 88.551 MW (lisanssız santraller dahil)

*Bu bölümdeki veriler Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ve Yük Tevzi Bilgi Sistemi (YTBS)'den alınmıştır.

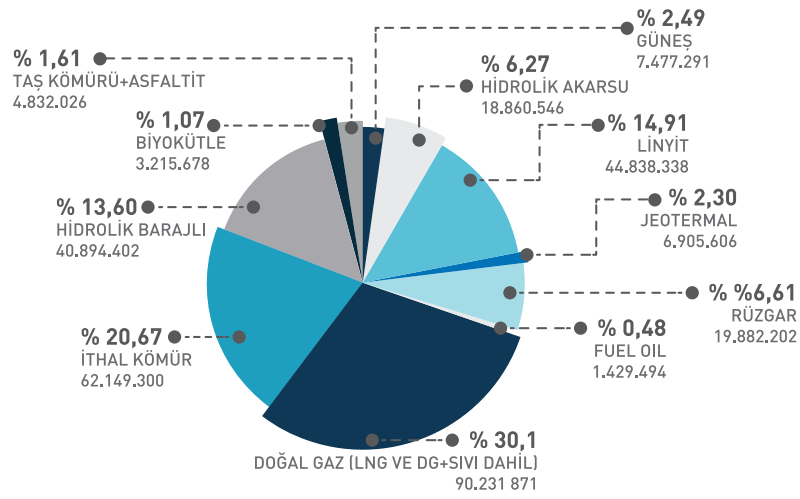
Türkiye, 01.01.2019 tarihi itibarıyla lisanslı 83.199 MW, lisanssız 5.352 MW ve toplamda 88.551 MW kurulu güce sahiptir. EPDK tarafından yayımlanan nihai YEK listesine göre 2018 YEK destekleme mekanizmasından yararlanan santrallerin kurulu gücü 19.771 MW'a ulaşmıştır.

Yenilenebilir kaynaklı santrallerin kurulu güçteki payı %47,9'dur.

2017-2018 kurulu güç karşılaştırılması kaynak bazında incelendiğinde, kurulu gücünde en fazla artış gösteren kaynak tipi Güneş santralleridir.

Kurulu güç miktarının %79,1'i özel (serbest üretim, YİD, Yİ ve İHD) santrallerine, %20,9'u kamu santrallerine aittir.

2018 YILI KAYNAK BAZINDA ÜRETİM DEĞERLERİ (MWh)



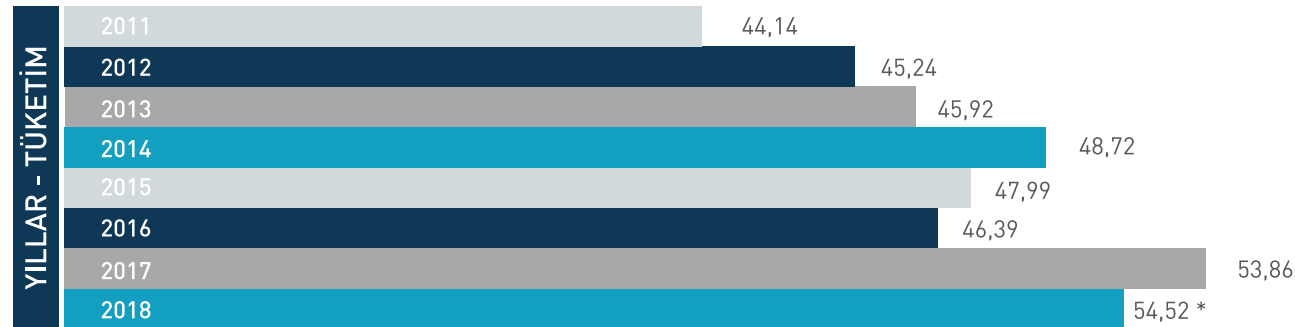
2018 yılı kaynak bazında üretim değerleri 2017 yılı üretim değerlerine göre incelendiğinde oransal olarak en fazla artış güneş kaynaklı santrallerde (%158,8) gerçekleşmiştir.

Doğal gaz kaynaklı santrallerinin yıllık üretimi %18,3 azalırken, ithal kömür kaynaklı santrallerinin yıllık üretimi %21,6 artmıştır.

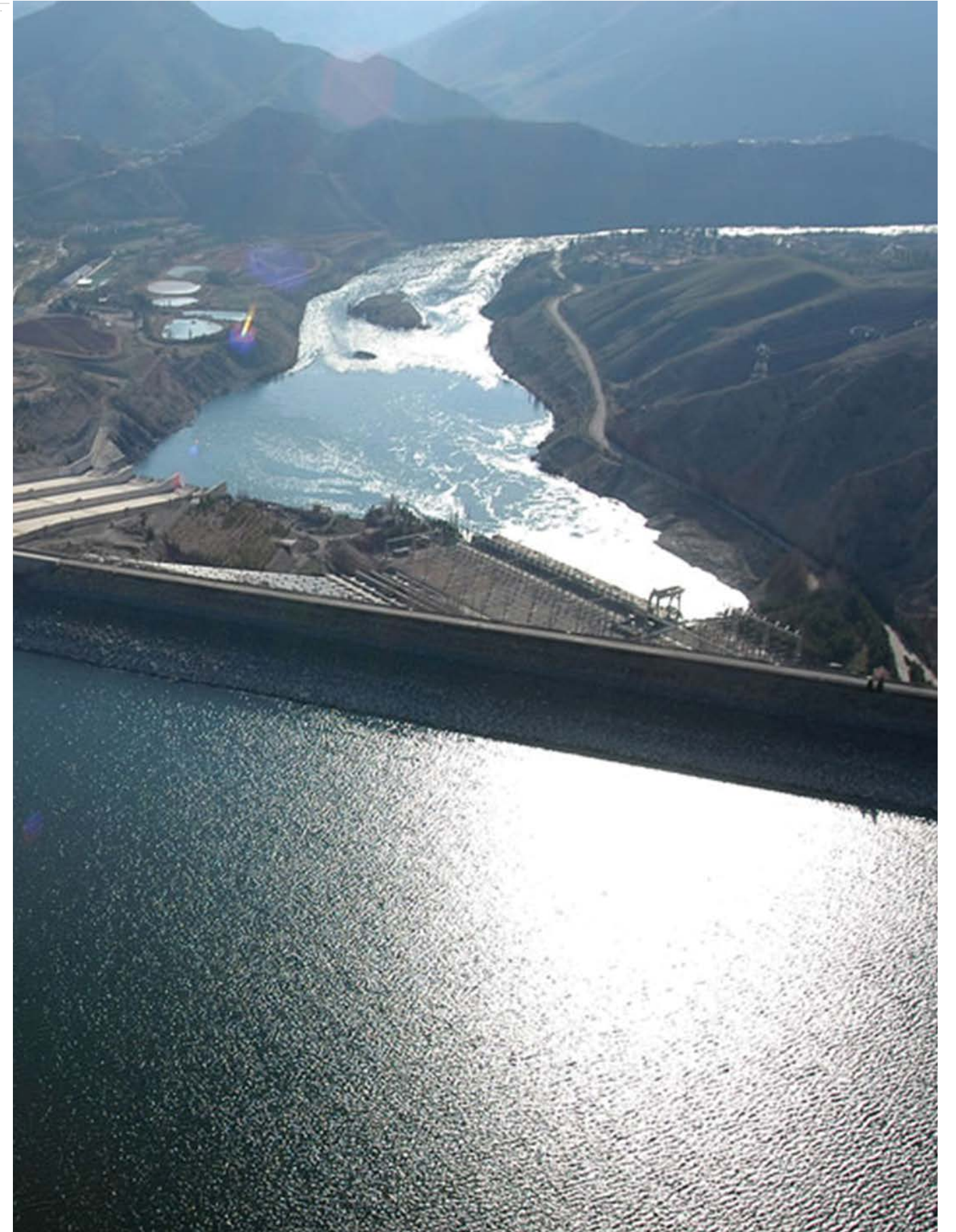
2018 Yılı Kaynak Bazında Üretim Değerleri Toplamı: 300.716.754 MWh

DOĞAL GAZ PİYASASI

2018 yılı Türkiye Gaz Tüketimi 54.52* milyar Sm³ 'tür.



*Tahmin Verisi



PİYASA FAALİYETLERİ

SPOT ELEKTRİK PİYASALARI FAALİYETLERİ

EPIAŞ tarafından piyasa operasyonları faaliyetleri kapsamında gün öncesi ve gün içi piyasaları işletilmektedir.

Gün öncesi piyasasında katılımcılar tarafından sunulan teklifler doğrultusunda oluşan alış ve satış miktarları ile piyasa takas fiyatları ilan edilmekte, gün içi piyasasında ise sürekli ticaret yöntemi ile eşleşmeler gerçekleşmektedir.

Gün öncesi ve gün içi piyasalarına ait yazılımlara İngilizce dil seçeneği eklenerek piyasada işlem yapan yabancı kullanıcılar için kolaylık sağlanmıştır. Her iki piyasa yazılımına ilişkin kullanıcı kılavuzları hem Türkçe hem de İngilizce hazırlanarak kullanıcıların hizmetine sunulmuştur.

Piyasa katılımcılarına 7/24 etkin ve hızlı hizmet sağlamak amacıyla çağrı merkezi sunulmaktadır. Katılımcılar piyasalara ilk girişlerinde bilgilendirilmekte, teklif girişlerinde sorun yaşayan kullanıcılara hızlı bir şekilde destek sağlanmaktadır.

Spot elektrik piyasaları kapsamında gerçekleşen işlemlerle alakalı katılımcılar tarafından yapılan itirazlar incelenerek sonuçlandırılmaktadır. Yaşanabilecek teknik problemler ve süreç uzatımı durumlarında kullanıcılar internet sitesi, mobil uygulama ve SMS yoluyla haberdar edilmektedir.

Gün öncesi ve gün içi piyasası yazılımlarında katılımcılar tarafından yapılan hatalı teklif giriş işlemleri sonrasında meydana gelebilecek olası maddi hataların önüne geçilebilmesi için piyasa işlem limitlerinin EPIAŞ tarafından belirlenmesi kapsamında gerekli çalışmalar tamamlanmıştır.

Piyasa katılımcılarından gelen ve mevzuat uyarınca yapılması gereken geliştirme talepleri ivedilikle değerlendirilerek yerine getirilmektedir.

PİYASALARA İLİŞKİN VERİ YAYIMLAMA FAALİYETLERİ

Veri yayımlama faaliyetleri kapsamında; bağımsız, şeffaf ve taraflar arasında ayırım gözetmeme amacına yönelik olarak fiyat oluşumu ve gerçekleşen işlemlere ilişkin istatistikler yayımlanmaktadır.

Günlük, haftalık ve yıllık raporlar 2016 yılından itibaren düzenli olarak yayımlanmakta olup, 2018 Eylül ayı itibarıyla aylık rapor da diğer raporlarla beraber düzenli olarak katılımcılarla paylaşılmaya başlanmıştır. Söz konusu raporlara EPIAŞ internet sitesindeki “Bültenler” bölümünden, EPIAŞ mobil uygulamasından ve EPIAŞ’ın resmi sosyal medya hesaplarından ulaşılabilmektedir.

Yayımlanan bültenlere ilişkin görüş ve önerilerin alınması için anket düzenlenmiş ve anket sonuçlarına göre sürekli geliştirme çalışmaları devam etmektedir.

GÜNLÜK FİYAT DEĞERLENDİRMESİ VE PİYASA ANALİZİ FAALİYETLERİ

Günlük olarak piyasa takas fiyatlarının açıklanmasının ardından fiyat değişikliği nedenlerini tespit etmek amacıyla, katılımcıların gün öncesi piyasasına sundukları teklifler ve fiyatlar bir önceki gün ile karşılaştırılarak incelenmekte ve analizler yapılmaktadır. Piyasa katılımcılarının gün öncesi piyasası tekliflerinin yanı sıra dengeleme güç piyasasındaki hareketleri de ayrıca incelenmektedir.

Gün içi piyasası kontratlarında gerçekleşen eşleşmelerin katılımcı bazında analizi yapılarak, gün içi piyasasının dengeleme güç piyasasına etkisi incelenmektedir.

Günlük analizlere ilaveten uzun dönemli fiyat değişimlerinin nedenleri, mevzuat değişikliklerinin etkileri araştırılmakta, optimizasyon algoritmasının analizleri yapılmaktadır.

Bakanlığımız, EPDK ve diğer kamu kuruluşlarından talep edilen veriler zamanında ilgili kuruluşlara iletilmektedir.

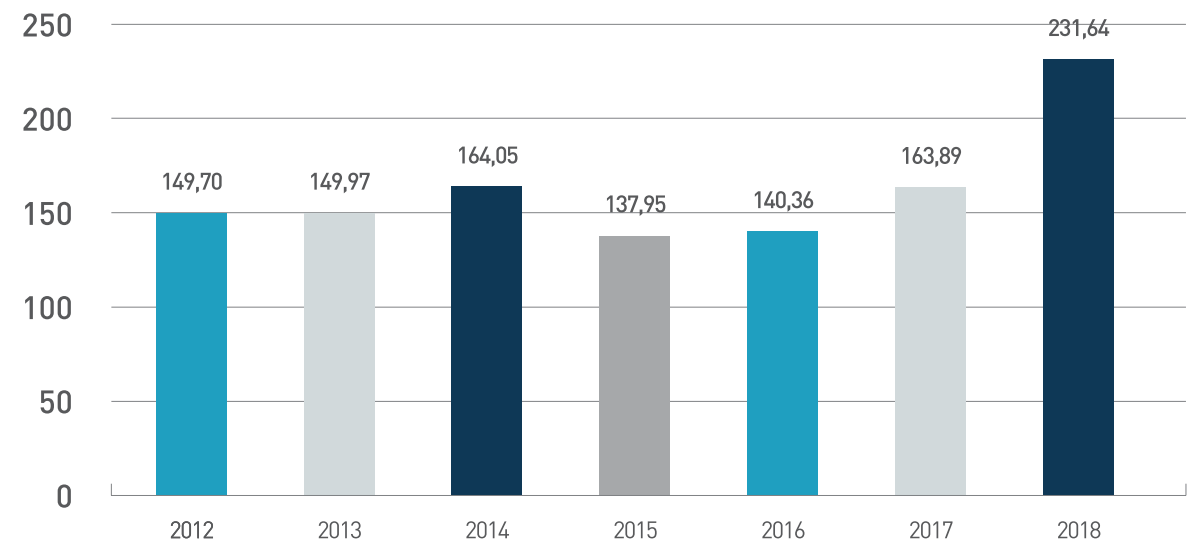
GÜN ÖNCESİ PİYASASI

EPIAŞ tarafından işletilen gün öncesi piyasası (GÖP), elektriğin teslimat gününden bir gün öncesinde, elektrik ticareti ve dengeleme faaliyetleri için kullanılan piyasadır. GÖP’ün amacı;

- Elektrik enerjisi referans fiyatını belirlemek,
- Piyasa katılımcılarına, ikili anlaşmalarına ek olarak bir sonraki gün için enerji alış-satış yapma fırsatı tanımak,
- Sistem işletmecisi olan TEİAŞ’a gün öncesinden dengelenmiş bir sistem sağlamak,
- Büyük çaplı ve süreklilik arz eden kısıtlar için, teklif bölgeleri oluşturularak, sistem işletmecisine gün öncesinden kısıt yönetimi yapabileme imkânı sağlamaktır.

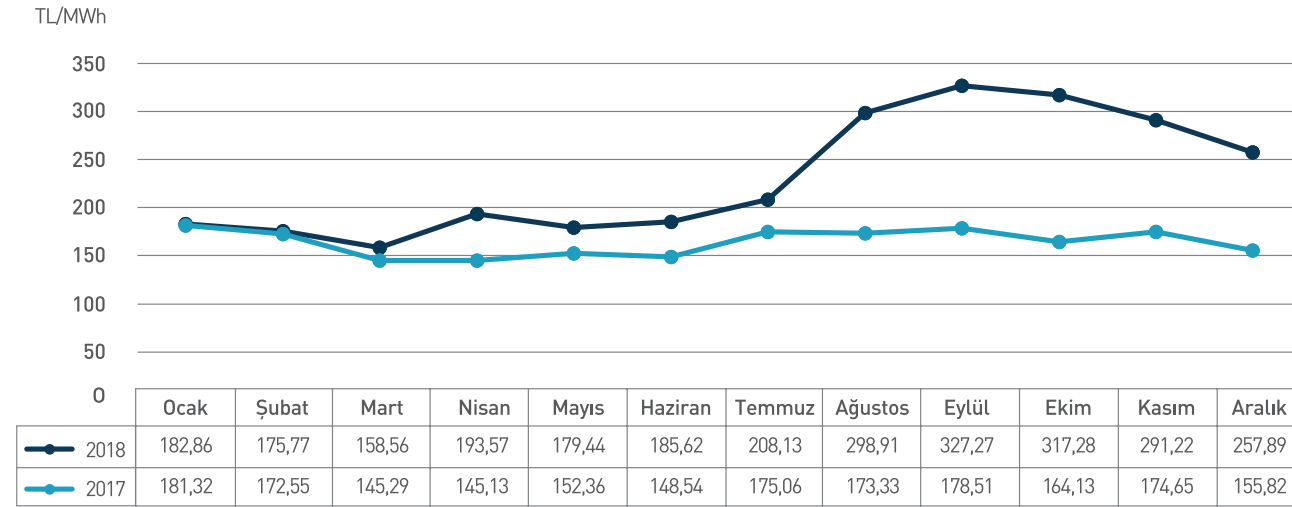
YILLIK ORTALAMA PİYASA TAKAS FİYATI

TL/MWh



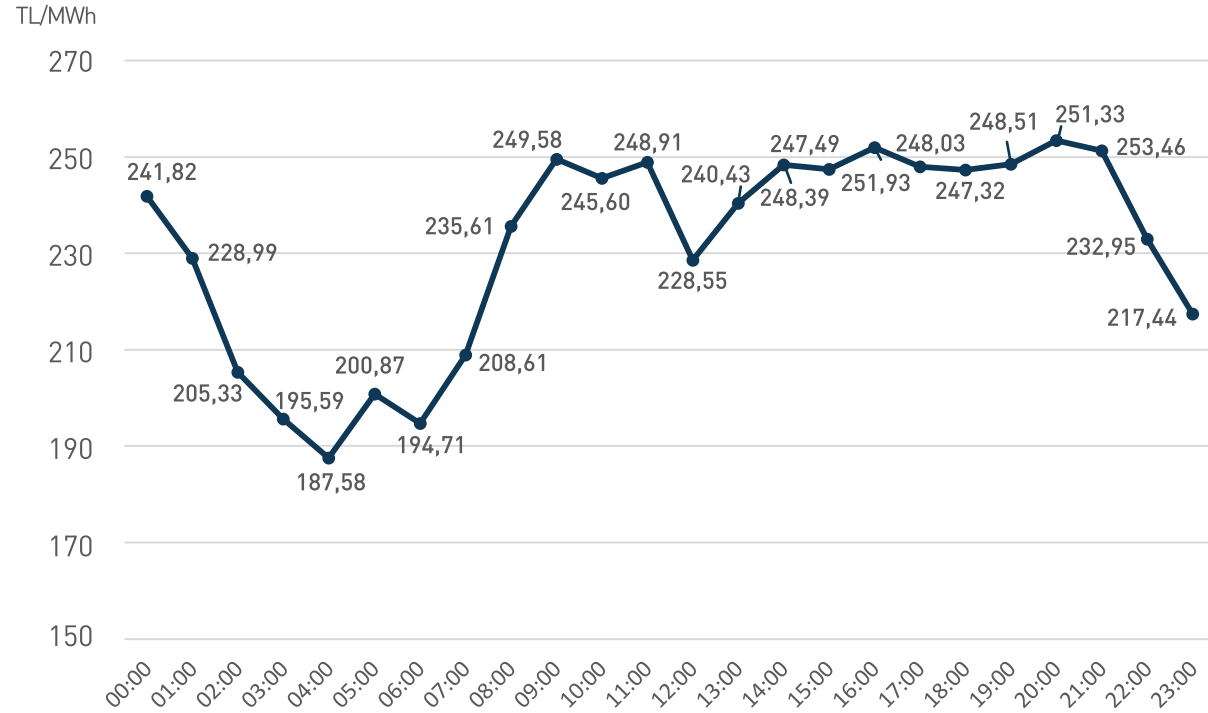
Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere gün öncesi piyasasında 2018 yılı için gerçekleşen yıllık ortalama PTF bir önceki yıla göre %41,34 oranında artarak 231,64 TL/MWh olmuştur. Söz konusu artışın önemli nedenlerinden birisi döviz kurundaki yükselmedir.

2017-2018 YILLARI AYLIK ORTALAMA PİYASA TAKAS FİYATI



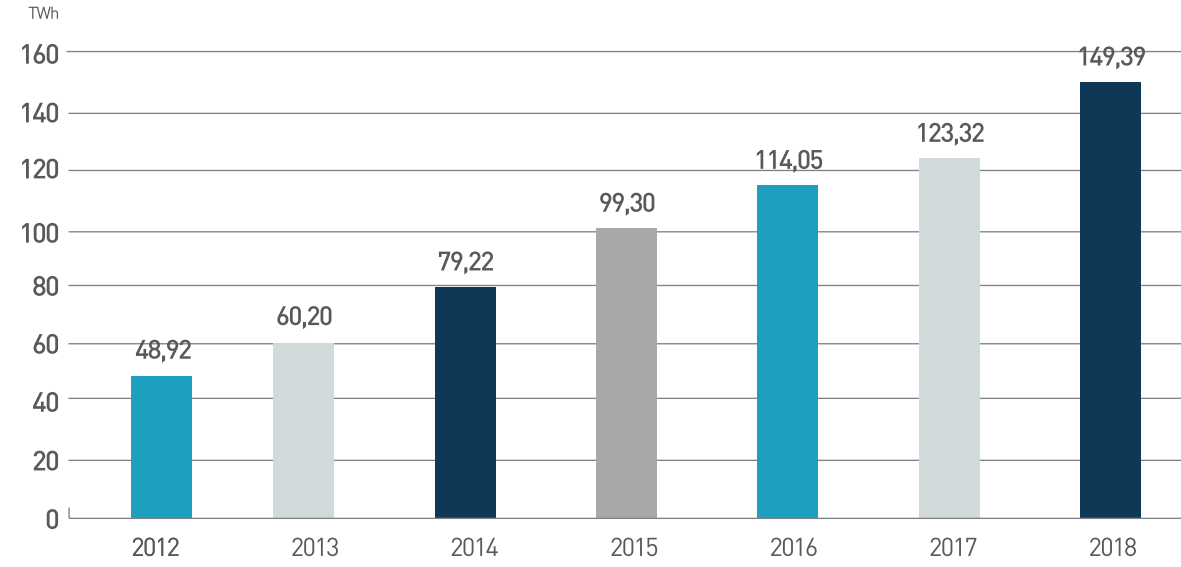
Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere 2018 yılının en yüksek PTF değeri 5 Eylül Çarşamba günü saat 16.00'da 375,79 TL/MWh olarak hesaplanırken, 2018 yılının en düşük PTF değeri de 18 Mart Pazar günü saat 12.00'de 0 TL/MWh olarak hesaplanmıştır.

SAAT BAZINDA PİYASA TAKAS FİYATI ORTALAMALARI



Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere saat bazında PTF ortalamaları incelendiğinde, PTF ortalamasının en düşük olduğu saat 187,58 TL/MWh ile 04.00, PTF ortalamasının en yüksek olduğu saat ise 253,46 TL/MWh ile 20.00'dir. Gece, gündüz ve puant saatlerinin ortalaması bir önceki seneye göre artış göstermiştir.

YILLIK PİYASA TAKAS MİKTARI

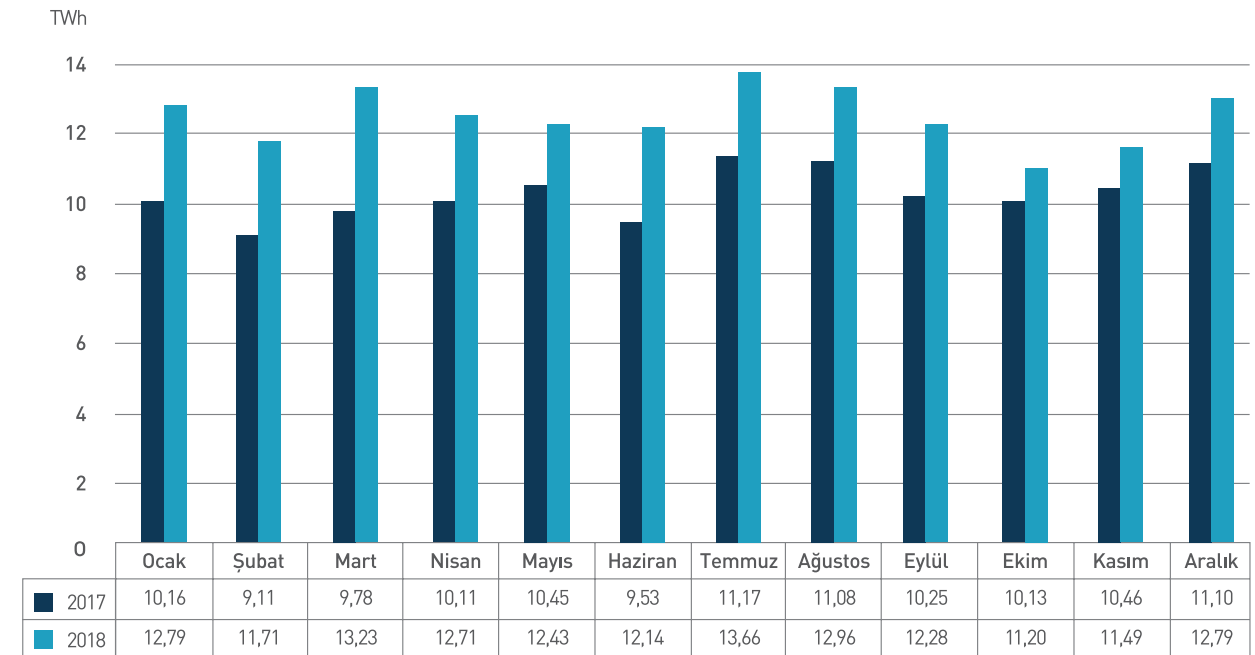


Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere gün öncesi piyasası eşleşme miktarı her yıl artış göstermektedir. Gün öncesi piyasasında 2018 yılı için gerçekleşen yıllık piyasa takas miktarı bir önceki yıla göre %21,14 artarak 149,39 TWh olmuştur.

2018 yılında Türkiye elektrik tüketiminin %50,1'i gün öncesi piyasasında işlem görmüştür.

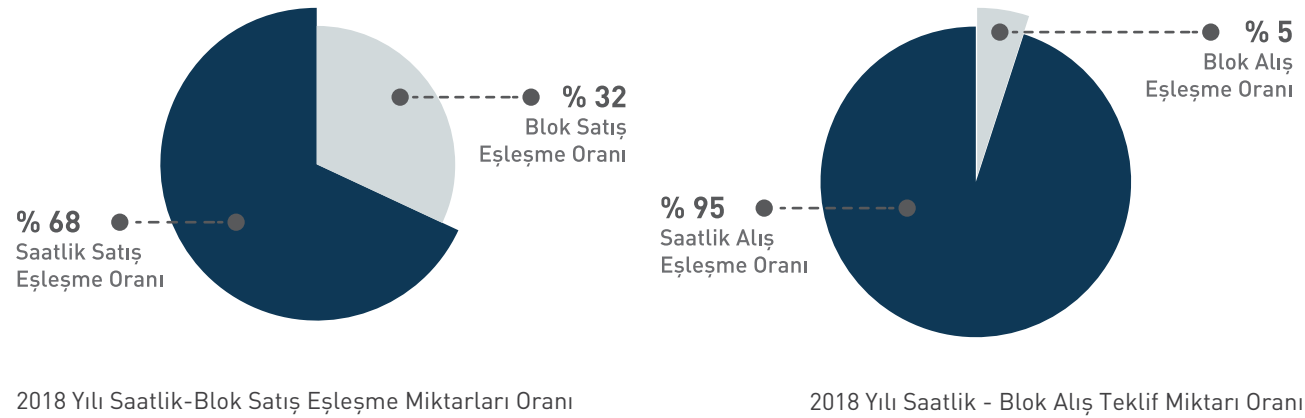
*Eşleşme miktarı gün öncesi piyasası satış miktarlarının toplamını ifade etmektedir.

2017 - 2018 YILLARI AYLIK PİYASA TAKAS MİKTARI

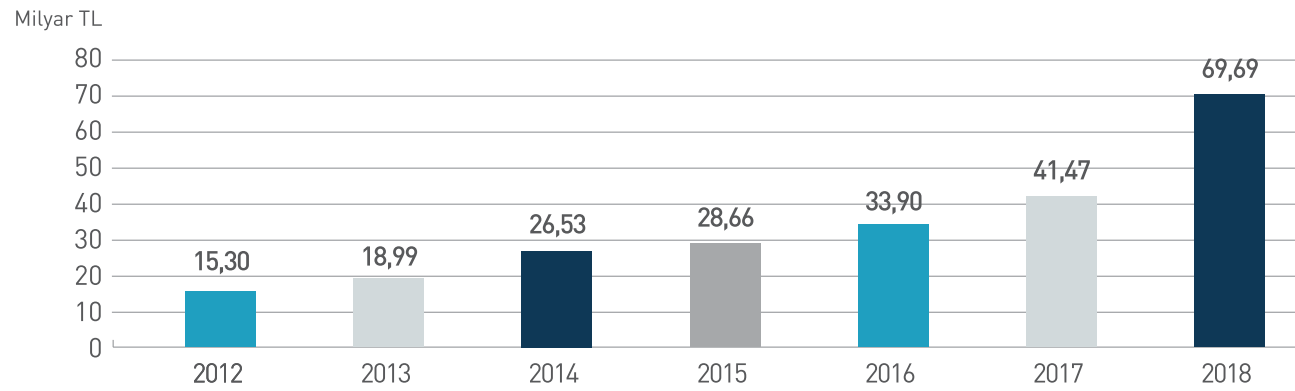


Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere 2018 yılında en düşük eşleşme miktarı 9.640 MWh ile 1 Ocak Pazartesi günü saat 05.00'te, en yüksek eşleşme miktarı ise 25.215 MWh ile 6 Ağustos Pazartesi günü saat 14.00'te gerçekleşmiştir. 2018 yılında 4945 saatte gün öncesi piyasası eşleşme miktarı, Türkiye saatlik tüketim miktarının %50'sinden fazla hesaplanmıştır. 17 Haziran Pazar günü saat 08.00'de ise gün öncesi piyasası eşleşme miktarı, saatlik tüketim miktarının %83'ünü oluşturmaktadır.

SAATLİK – BLOK TEKLİF EŞLEŞME ORANLARI



GÜN ÖNCESİ PİYASASI YILLIK İŞLEM HACMİ



Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere gün öncesi piyasasında 2018 yılı için gerçekleşen yıllık işlem hacmi bir önceki yıla göre %68,05 artarak 69,69 milyar TL olmuştur. İşlem hacmi alış ve satış tutarlarının toplamını içermektedir.

GÜN ÖNCESİ PİYASASINA TEKLİF SUNAN KATILIMCI SAYISI

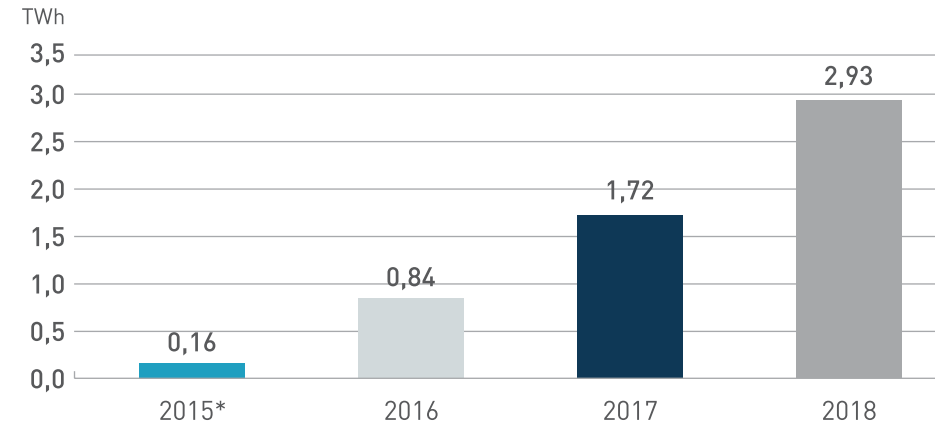
Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık
735	733	745	759	768	763	751	744	728	728	735	750

Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere 2018 yılında gün öncesi piyasasına aylık ortalama 747 adet katılımcı teklif sunmuştur.

GÜN İÇİ PİYASASI

Gün içi piyasası (GiP), gün öncesi piyasası (GÖP) ve dengeleme güç piyasası (DGP) arasında yer alan ve katılımcılar için ek alış-satış imkânları yaratarak dengesizlik olasılığını azaltan dengeleme amaçlı bir piyasadır. GÖP kapandıktan sonra gün öncesinde teklif veren katılımcılar kendi üretim/tüketim durumlarına veya sistemin genel durumuna göre portföylerini GiP'te tekrar ayarlama fırsatı bulabilmektedir.

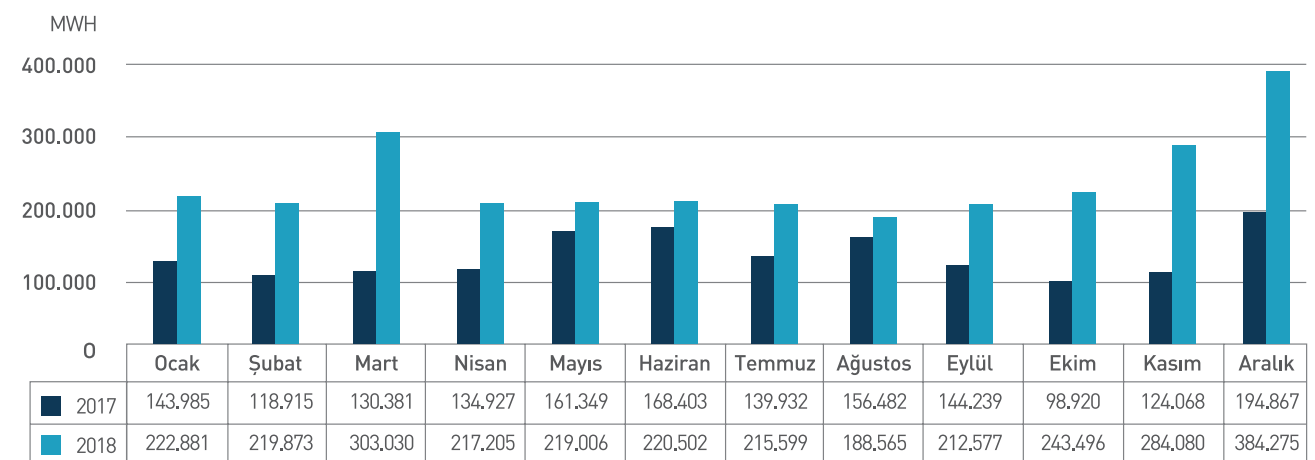
GÜN İÇİ PİYASASI YILLIK EŞLEŞME MİKTARI



*Gün içi piyasası 1 Temmuz 2015 tarihinde faaliyete girmiştir.

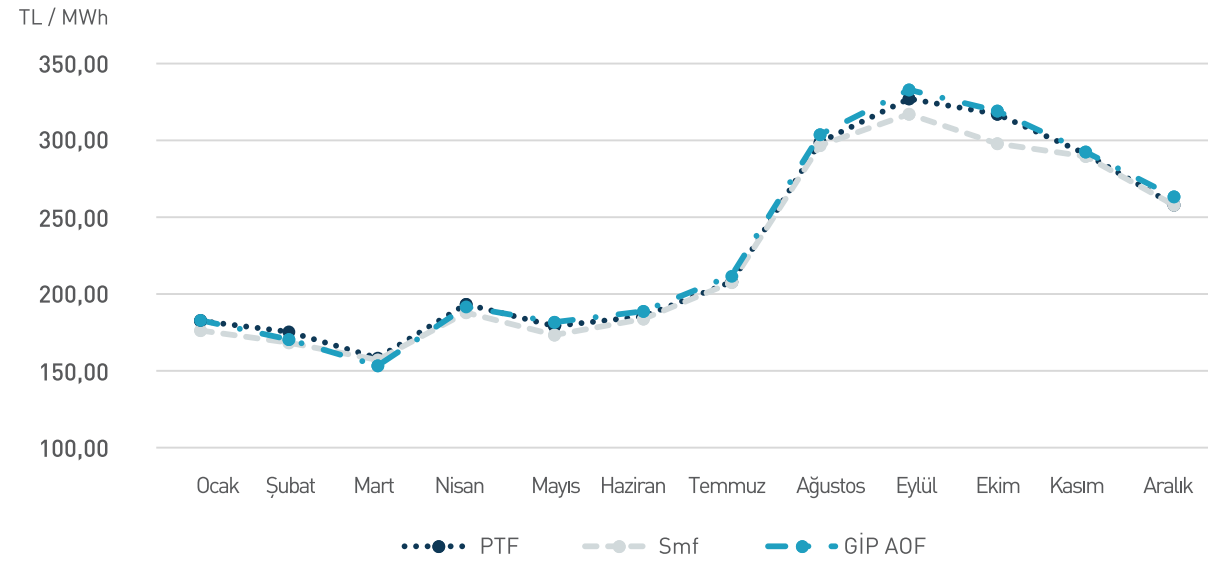
Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere 2018 yılı gün içi piyasası eşleşme miktarı 2017 yılına göre %70,35 artarak 2,93 TWh seviyesine yükselmiştir.

2017 - 2018 YILLARI AYLIK EŞLEŞME MİKTARI

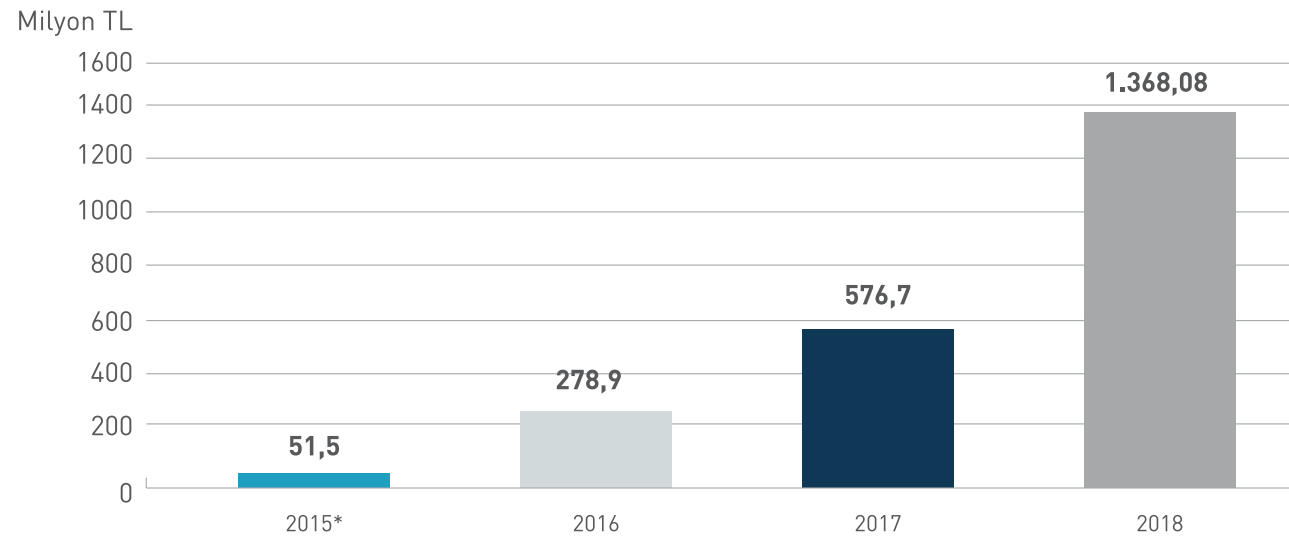


Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere 2018 yılında en fazla günlük eşleşme miktarı 58.901 MWh ile 15 Şubat Perşembe günü, saatlik en fazla eşleşme miktarı 3.869 MWh ile 15 Şubat Perşembe günü saat 20.00'de gerçekleşmiştir.

AYLIK BAZDA GÜN İÇİ PİYASASI AĞIRLIKLIL ORTALAMA FİYATI-PTF-SMF DEĞERLERİ



GÜN İÇİ PİYASASI YILLIK İŞLEM HACMİ



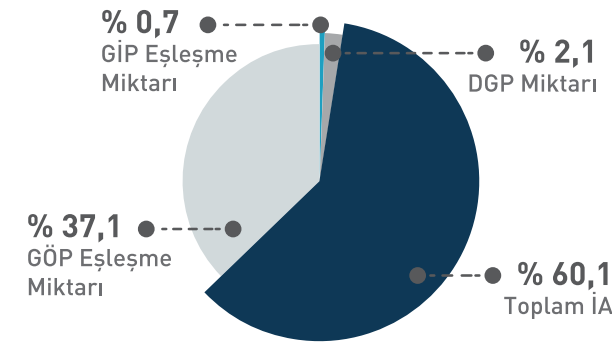
*Gün içi piyasası 1 Temmuz 2015 tarihinde faaliyete girmiştir.

GÜN İÇİ PİYASASINDA TEKLİF SUNAN KATILIMCI SAYISI

Ocak	Şubat	Mart	Nisan	Mayıs	Haziran	Temmuz	Ağustos	Eylül	Ekim	Kasım	Aralık
277	308	333	322	347	348	326	333	326	372	362	404

Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere 2018 yılında gün içi piyasasına aylık ortalama 338 adet katılımcı teklif sunmuştur.

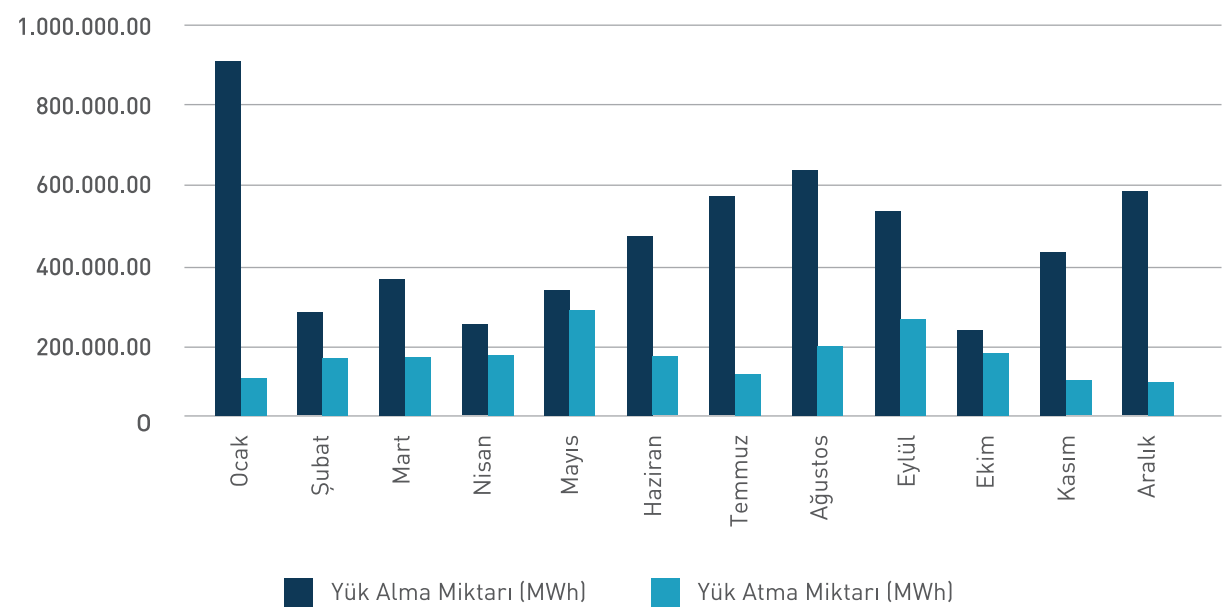
YILLIK PİYASA MİKTAR DAĞILIMI



UZLAŞTIRMA VE KAYIT İŞLEMLERİ

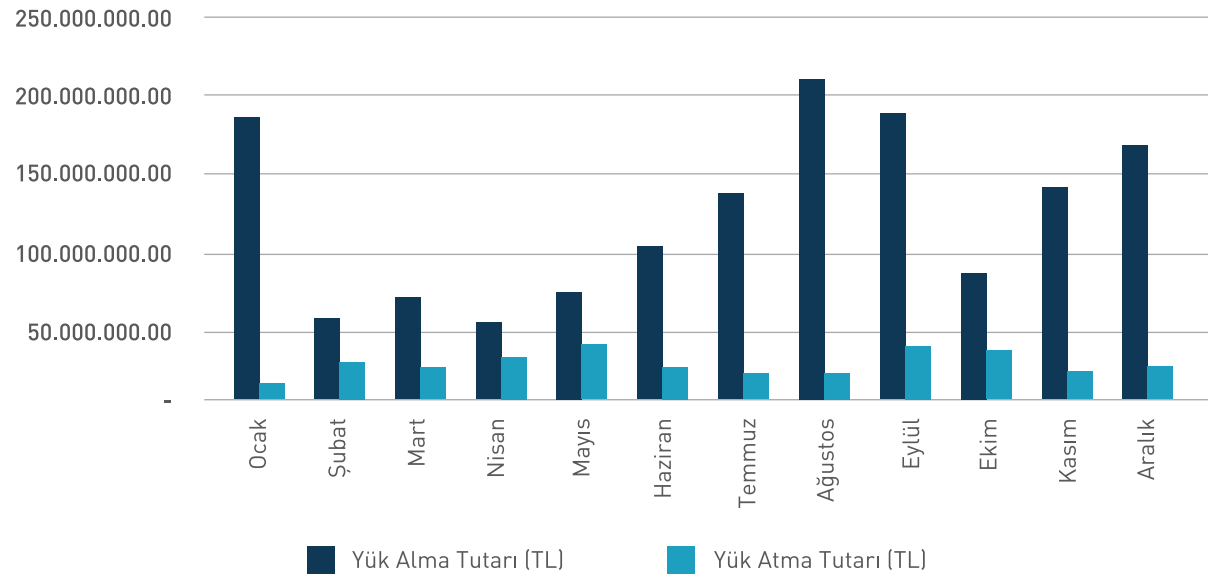
Uzlaştırma; gün öncesi piyasası, gün içi piyasası, dengeleme güç piyasası, YEKDEM ve enerji dengesizliğinden doğan alacak ve borç miktarlarının hesaplanmasını kapsar.

2018 YILI DGP TALİMAT MİKTARLARI (MWh)



Yukarıdaki grafikte dengeleme güç piyasasındaki verilen kesinleşmiş yük alma ve yük atma talimat miktarları gösterilmiştir.

2018 YILI DGP TALİMAT TUTARLARI (TL)

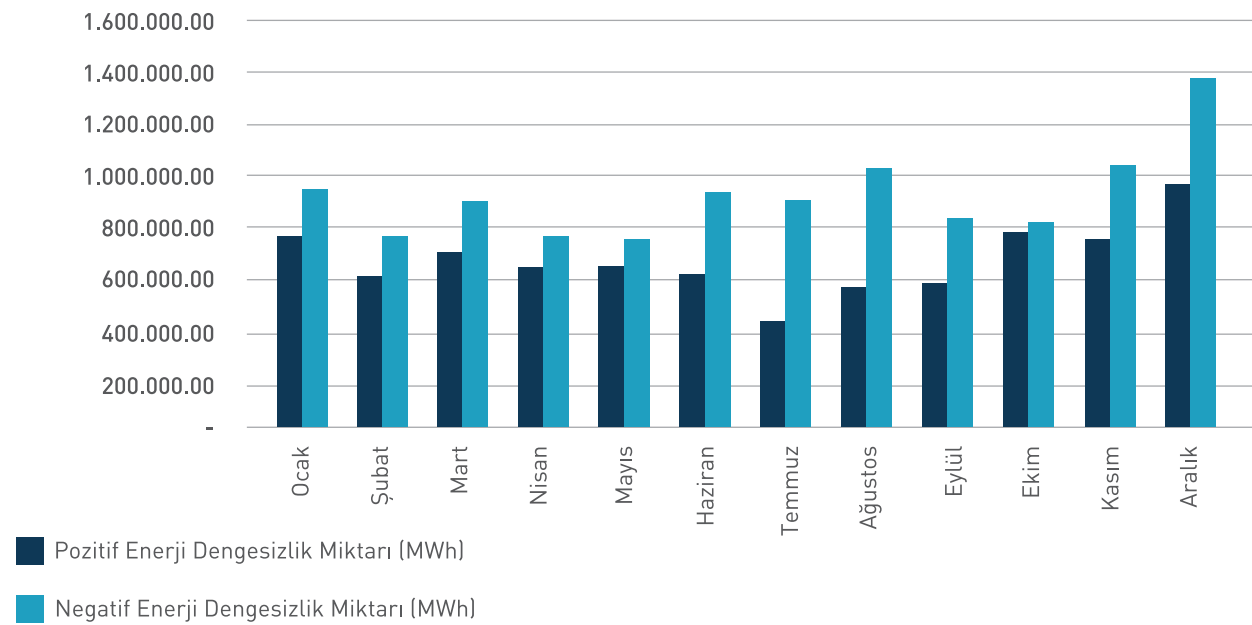


Dengeleme güç piyasasında uzlaştırma işlemleri gerçekleştirilen, kesinleşmiş yük alma ve yük atma faaliyetlerinin parasal karşılığını gösteren, finansal grafik yukarıda yer almaktadır.

2018 YILI ENERJİ DENGESİZLİĞİ

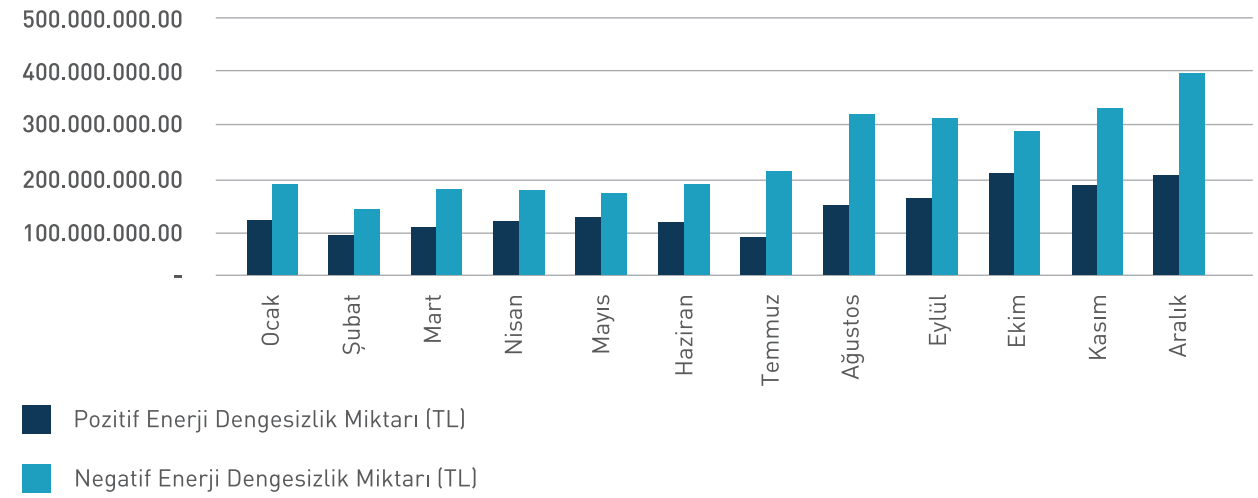
Uzlaştırma birimi aynı zamanda aylık olarak piyasa katılımcılarının Enerji Dengesizlik miktarlarının da hesaplamasını yapıp piyasa katılımcılarına yansıtmaktadır. 2018 yılında uzlaştırmayı yapılan enerji dengesizlik miktarı ve tutarlarına ilişkin grafik aşağıda bulunmaktadır.

2018 YILI ENERJİ DENGESİZLİK MİKTARLARI (MWH)



Yukarıdaki grafikte belirtildiği üzere 2018 yılı içerisinde en yüksek dengesizlik Aralık ayında, en düşük dengesizlik de Şubat ayında gerçekleşmiştir.

2018 YILI ENERJİ DENGESİZLİK TUTARLARI (TL)

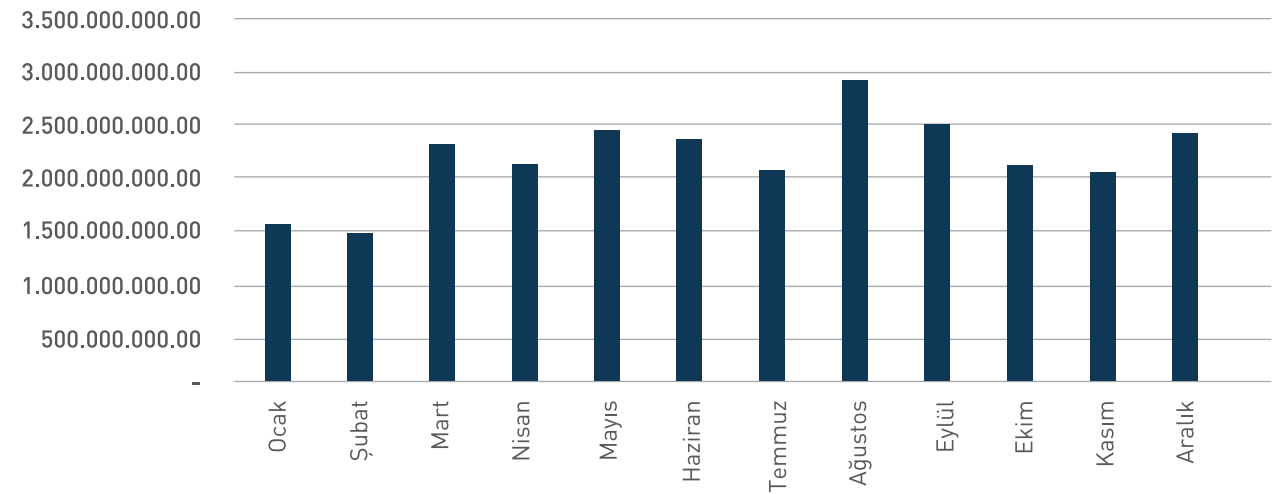


2018 yılı içerisinde oluşan dengesizliklerin parasal hacminin aylık olarak dağılımı yukarıdaki grafikte gösterilmektedir. Grafikte görüldüğü üzere en yüksek dengesizlik hacmi Aralık ayında, en düşük dengesizlik hacmi de Şubat ayında gerçekleşmiştir.

2018 YILI YEKDEM

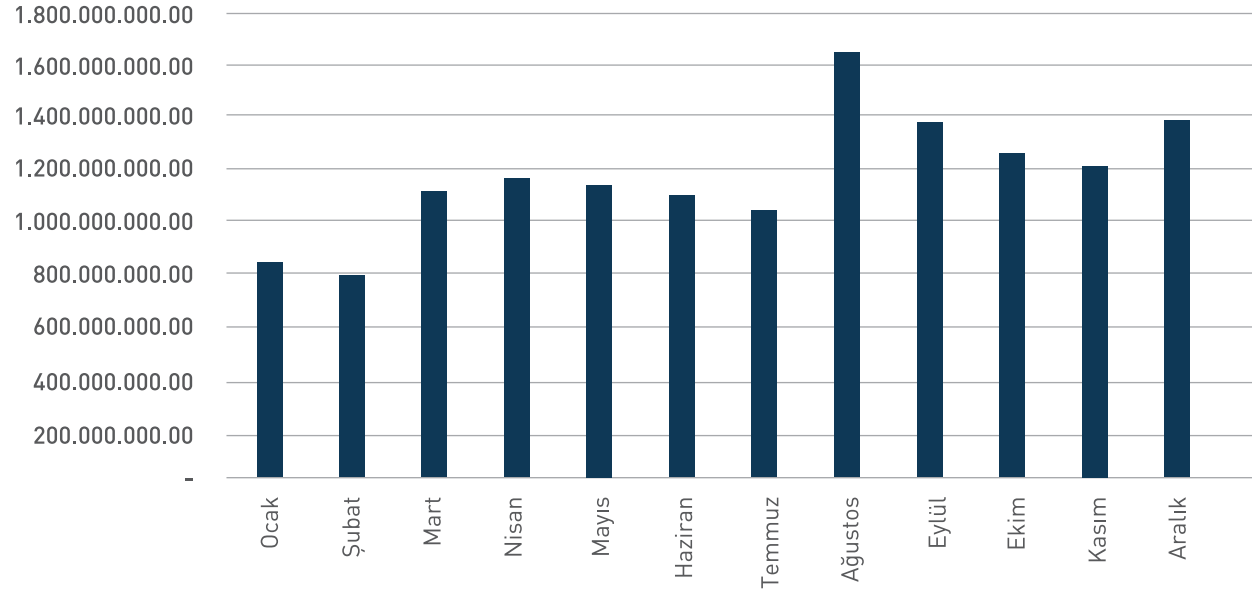
YEKDEM uzlaştırmayı, YEKDEM Alacak ve Borç Kalemleri altında aylık olarak yayımlanmaktadır.

2018 YILI YEKTOB BEDELLERİ (TL)

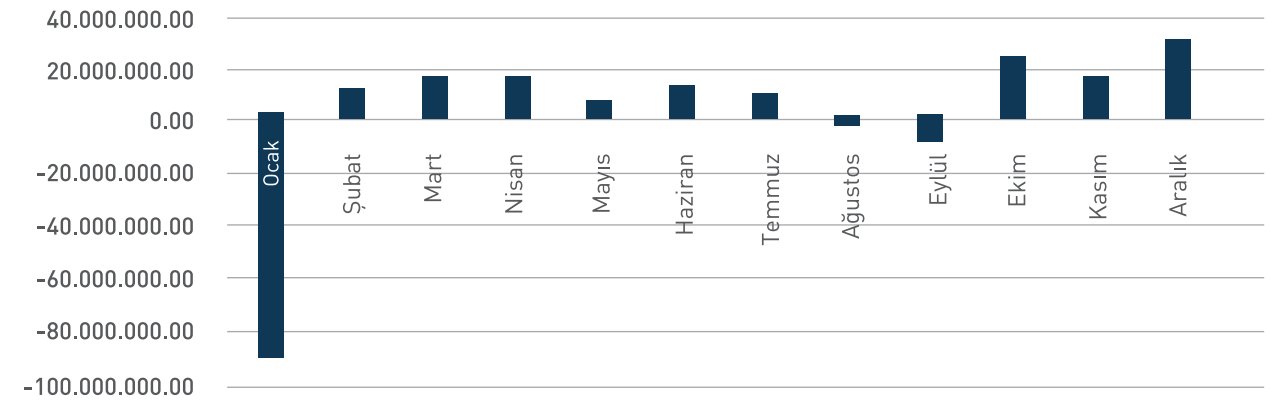


YEKDEM katılımcılarına ödenen toplam miktarlardaki değişimler aylık bazda yukarıdaki grafikte gösterilmektedir. Grafikte de görüleceği üzere en yüksek bedel Ağustos ayında, en düşük bedel de Şubat ayında ödenmiştir.

2018 YILI YEK GELİRİ (TL)



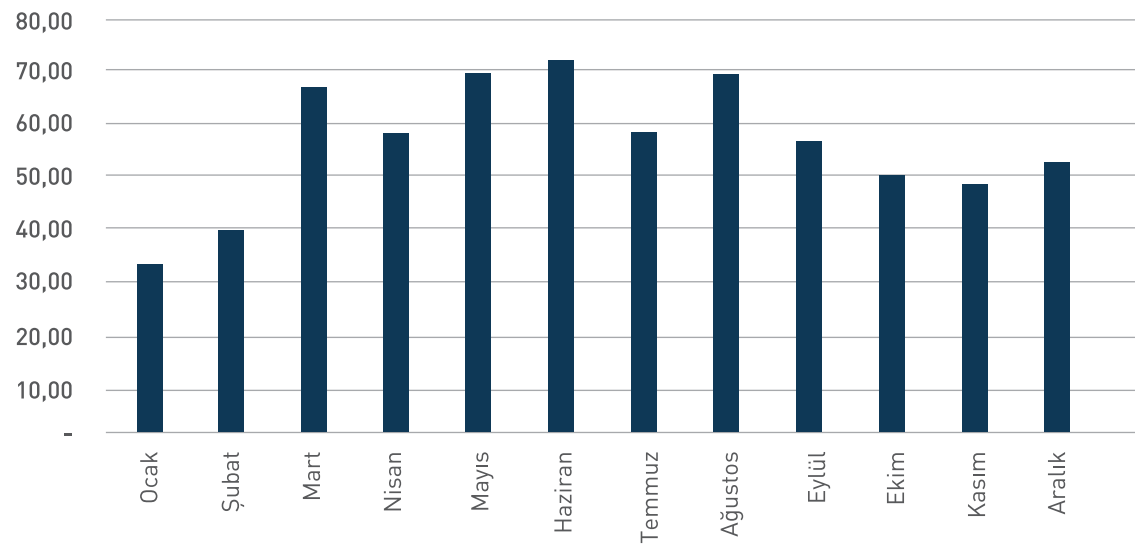
2018 YILI SIFIR BAKİYE DÜZELTME TUTARLARI (TL)



2018 yılı Sıfır Bakiye Düzeltme Kalemi tutarı değişimleri aylık bazda yukarıdaki grafikte gösterilmektedir.

2018 YILI YEKDEM BİRİM MALİYET

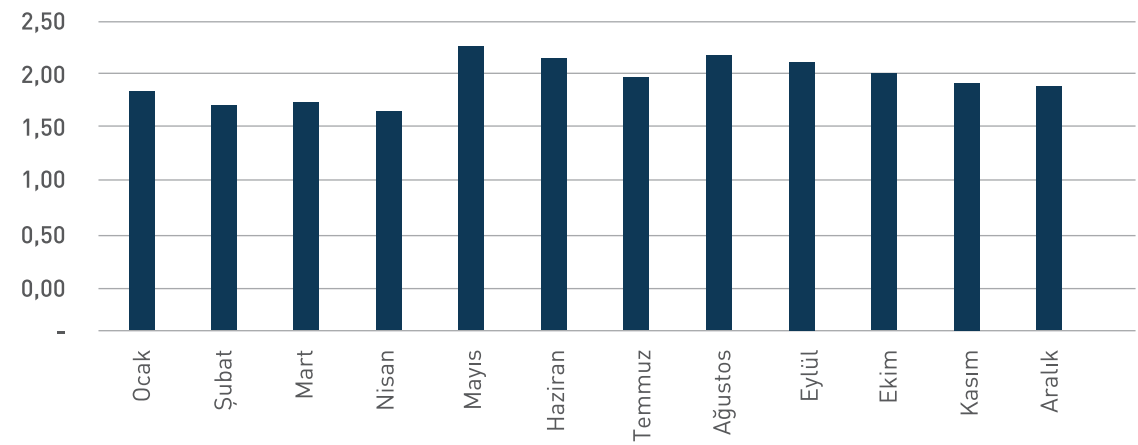
YEKDEM BİRİM MALİYETİ (TL / MWh)



YEKDEM uzlaştırması sonucunda piyasa katılımcılarına yansıtılan aylık ortalama MWh başına birim maliyetleri yukarıdaki grafikte gösterilmiştir. Yek maliyetinin MWh başına en yüksek olduğu ay Haziran ayı, en düşük olduğu ay ise Ocak ayıdır.

2018 YILI İLETİM SİSTEMİ KAYIP KATSAYILARI

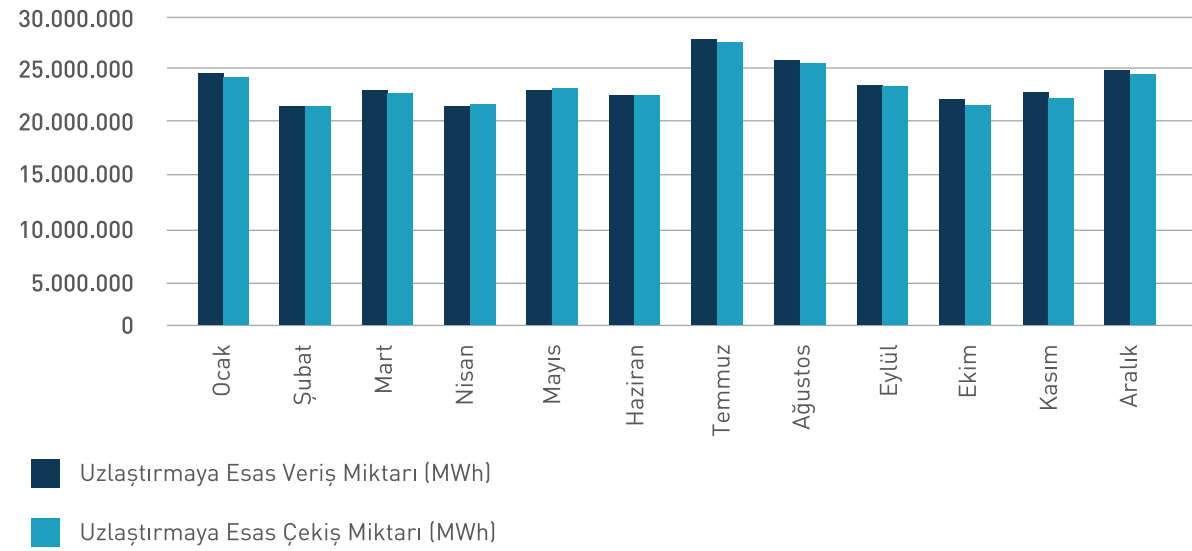
İSKK ORANI (%)



2018 yılı İletim Sistemi Kayıp Katsayısının (İSKK) aylık bazda aritmetik ortalamaları yukarıdaki tabloda gösterilmektedir.

2018 YILI AYLIK VERİŞ – ÇEKİŞ MİKTARLARI

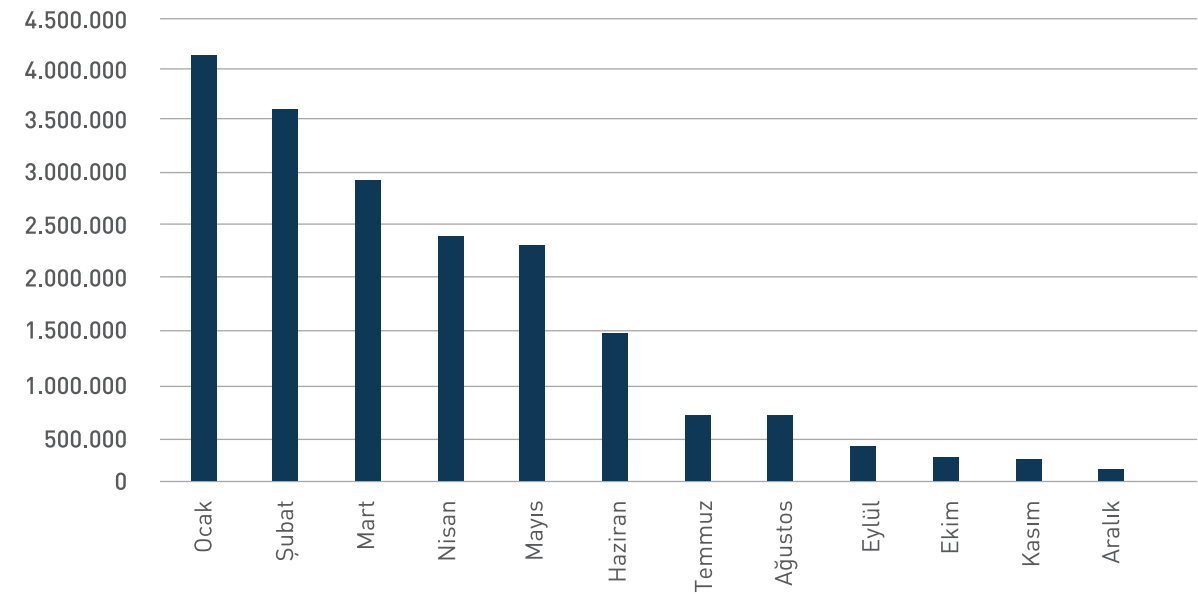
UEVM - UEÇM (MWh)



2018 yılı uzlaştırmaya esas veriş-çekiş miktarları değişimlerini gösteren tablo yukarıda gösterilmektedir.

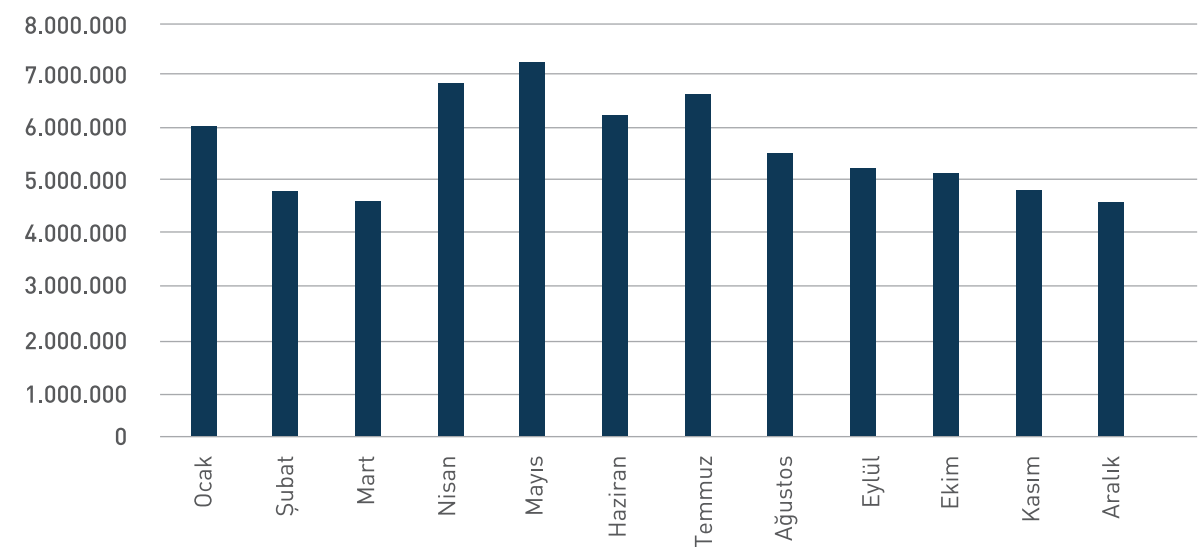
2018 YILI EPİAŞ'A KAYITLI ORGANİZASYONLARIN AYLIK DEĞİŞİMLERİ

DÖNEM	DAĞITIM	GÖREVLİ PERAKENDE	İLETİM	OSB ÜRETİM	TEDARİK	ÜRETİM	GENEL TOPLAM
Ocak	21	63	1	1	152	828	1.066
Şubat	21	63	1	1	153	836	1.075
Mart	21	63	1	1	153	841	1.080
Nisan	21	63	1	1	153	843	1.082
Mayıs	21	63	1	1	154	844	1.084
Haziran	21	63	1	1	154	847	1.087
Temmuz	21	63	1	1	153	853	1.092
Ağustos	21	63	1	1	150	863	1.099
Eylül	21	63	1	1	150	866	1.102
Ekim	21	63	1	1	150	888	1.124
Kasım	21	63	1	1	156	898	1.140
Aralık	21	63	1	1	155	899	1.140

2018 YILI SERBEST TÜKETİCİ HAKKINI KULLANAN TÜKETİCİ ADEDİ
ST ADEDİ

2018 YILI SERBEST TÜKETİCİ HAKKINI KULLANANLARIN TÜKETİMLERİ

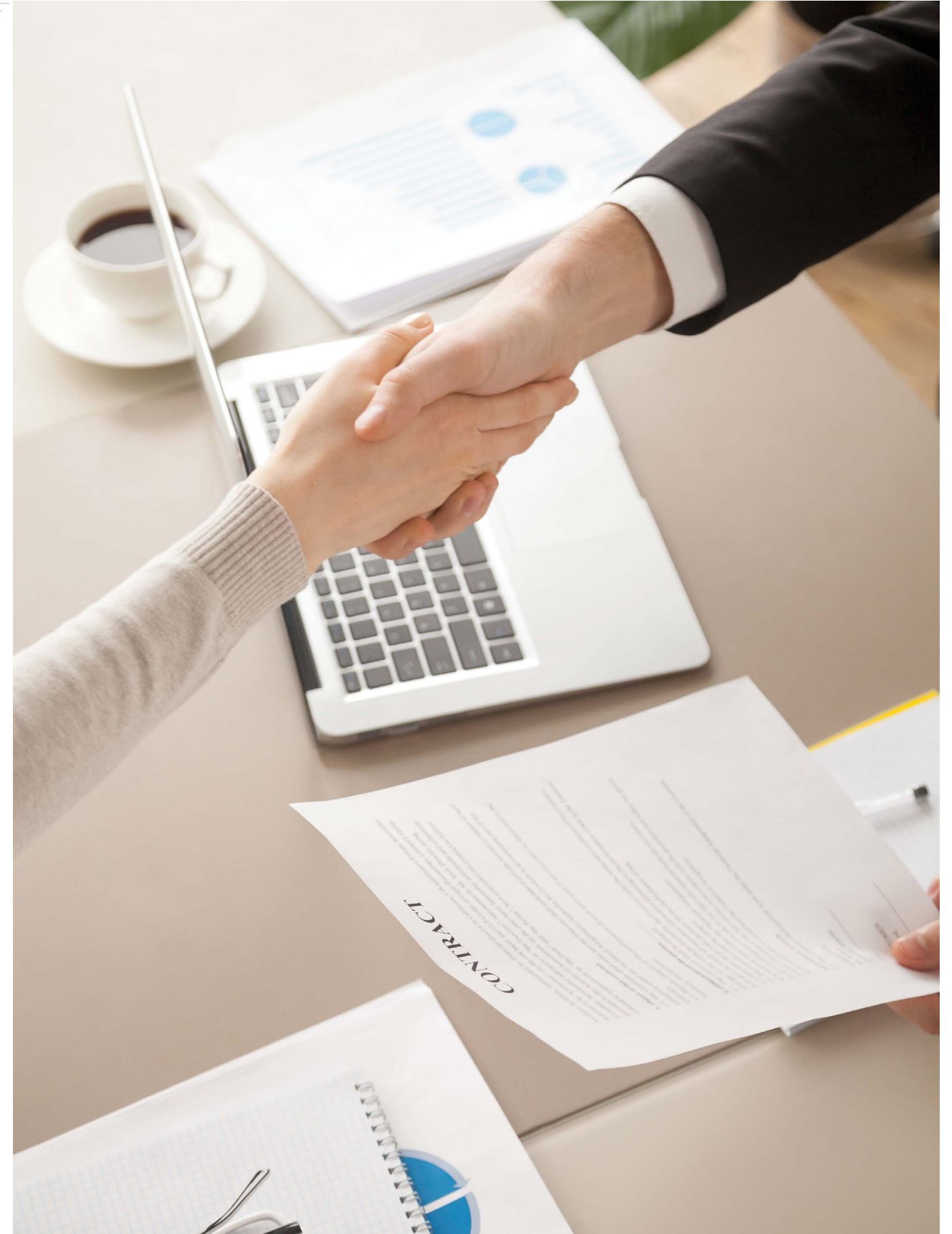
ST TÜKETİM TOPLAMI (MWh)





2018 YILI SERBEST TÜKETİCİ HAREKETLERİ

DÖNEM	YENİ ST	TEDARİKÇİ DEĞİŞİKLİĞİ	PORTFÖYDEN ÇIKIŞ
Ocak	72.077	25.703	608.336
Şubat	80.724	2.915	476.217
Mart	23.282	3.124	578.905
Nisan	9.386	2.535	614.086
Mayıs	16.494	2.169	60.587
Haziran	8.209	1.522	728.820
Temmuz	8.854	1.964	797.683
Ağustos	5.375	336	26.208
Eylül	2.504	2.569	213.092
Ekim	1.000	395	241.882
Kasım	4.384	267	28.640
Aralık	10.631	73	50.491
GENEL TOPLAM	242.920	43.572	4.424.947



SPOT DOĞAL GAZ PİYASASI FAALİYETLERİ



EPIAŞ, kurulduğu günden bu yana Enerji Piyasalarının etkin, şeffaf, güvenilir bir şekilde işletme misyonu ve Türkiye'nin bölgesel enerji ticaret merkezi olmasına katkı sağlama vizyonu çerçevesinde faaliyetlerine devam etmektedir. 2018 yılı, doğal gaz piyasasında bu vizyona uygun faaliyetleri kapsayan önemli çalışmaların gerçekleştirildiği bir yıl olmuştur. Özellikle 2017 yılı, EPIAŞ'a OTSP'nin işletilmesine ilişkin izin verilmesi, Organize Toptan doğal gaz satış piyasası (OTSP) Yönetmeliği'nin yayımlanması ve Piyasa İşletim Usul ve Esaslarının (PUE) yayımlanması gibi birçok gelişmeye sahne olmuştur. Bu gelişmeler çerçevesinde piyasayı açma hedefi ile beraber yapılan çalışmalar 2018 yılı içerisinde yoğunlaşarak devam etmiştir.

Piyanın açılması ile birlikte mevcut işleyişte önemli değişiklikler olacağından, İletim Şirketi'nin (BOTAS) mevzuatında da değişiklik ihtiyacı hasıl olmuştur. İletim Şebekesi İşleyiş Düzenlemelerine İlişkin Esaslar (ŞİD) ile ilgili kapsamlı çalışmalar yapılmış ve yapılan değişiklikler 8 Mart 2018 itibarıyla yürürlüğe girmiştir. Mevzuat çalışmaları devam ederken, bu çalışmalara paralel olarak EPIAŞ tarafından piyanın yazılım çalışmaları yürütülmüştür. Hedeflendiği üzere 1 Nisan 2018 tarihinde Sürekli Ticaret Platformu canlıya alınarak sanal uygulama süreci başlamıştır.

Bu süreçte tüm piyasa katılımcıları platformu test etme imkanı bulmuştur. Bunun yanında mevsimsellik ve manipülasyona açıklık gibi konuları kapsayan, senaryo bazlı simülasyon yine piyasa katılımcılarının yoğun katılımı ile gerçekleştirilmiştir. Yaklaşık 5 aylık bir eğitim, simülasyon ve iyileştirme çalışmaları neticesinde, ülkemizin enerji ticaretinde önemli bir dönüm noktası olarak nitelendirilebileceğimiz Organize

Toptan Doğal Gaz satış piyasası, 1 Eylül 2018 tarihinde Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanı Fatih Dönmez'in katılımıyla açılmış ve sektörün hizmetine sunulmuştur. Sürekli Ticaret Platformu (STP) adıyla faaliyetine başlayan piyasamız, bölgesinde kurulan ilk organize piyasa olma özelliğine de sahiptir.

EPIAŞ bünyesinde doğal gaz piyasası faaliyetleri kapsamında Sürekli Ticaret Platformu (STP) işletilmektedir. STP'de işlemler sürekli ticaret yöntemi ile gerçekleşmektedir. Piyasa katılımcıları tarafından verilen teklifler doğrultusunda oluşan alış ve satış yönlü eşleşmelerin ağırlıklı ortalaması Günlük Referans Fiyatı oluşturmaktadır.

STP, sürekli ticaret mantığı ile çalışmaktadır. G gaz günü için işlemler; G-1 saat 08.00'de başlayıp G+1 14.00'de sona erecek şekilde, 54 saatlik zaman dilimi içerisinde gerçekleştirilmektedir. Her gün saat 08.00 ile 14.00 arasında üç gaz günü için, saat 14.00 ile 08.00 arasında ise iki gaz günü için işlem yapılabilir. G-1 günü saat 08.00 ile G+1 günü saat 08.00 arasında gerçekleşen toplam 48 saatlik işlemlerin ağırlıklı ortalaması, Günlük Referans Fiyatı oluşturmaktadır.

Organize toptan doğal gaz satış piyasasının oluşturulmasıyla, piyasa dinamikleri ve sektörün gündemi de değişmiştir. Zihinlerdeki soru işaretleri dağılmış ve artık piyasa tabanlı yeni ürünlerin oluşturulması konuşulmaya başlanmıştır. Bu kapsamda İleri Tarihli Fiziksel doğal gaz piyasasına ait ürünler ile ilgili çalışmalara ivedilikle başlanmıştır. Çalışmalar tamamlandığında, EPIAŞ bünyesinde oluşturulacak platform üzerinden taşıtanlar aylık, çeyreklik, altı aylık, yıllık ürünler ile ticaret yapabileceklerdir.



KONTRAT (TİCARET ARALIĞI) : 54 SAAT

KONTRAT	08.00	08.00	08.00	14.00		
GG 2018.09.01	G-1	G	G+1			
GG 2018.09.02		G-1	G	G+1		
GG 2018.09.03			G-1	G	G+1	
	31.08.2018	01.09.2018	02.09.2018	03.09.2018		

EPIAŞ, bir yandan rekabetçi, etkin, güvenilir ve şeffaf bir şekilde organize edilmiş bir doğal gaz piyasasının gerçekleştirilmesi için STP'nin işletilmesi faaliyetlerine devam ederken, diğer taraftan da piyanın geliştirilmesine yönelik çalışmalarına devam etmektedir.

2018 yılı içinde STP'nin yazılımı tamamlanmış, test ve simülasyon aşamasında tespit edilen eksiklikler ve öneriler dikkate alınarak yazılım geliştirme ve iyileştirme faaliyetleri yapılmıştır. Piyanın canlıya alınmasını müteakiben sektörden alınan geri dönüşlerde, STP tasarım ve yazılımının sektör tarafından beğeni ile karşılandığı görülmüştür.

OTSP yıl boyunca aralıksız 7/24 işletilen bir piyasadır. 1 Eylül 2018 tarihinde piyanın açılması ile beraber Sürekli Ticaret Platformu'nun işletiminde vardiya sistemi ile kesintisiz izleme yapılarak olası problem ve sorulara karşı tedbir alınmış, herhangi bir olumsuz durum yaşanmadan süreç yönetilmiştir. Piyasa katılımcılarından gelen sorun, teklif ve öneriler titizlikle takip edilmiş, tüm talepler zamanında karşılanmıştır. Bu talepler dikkate alınarak STP'de hatalı teklif girişi işlemlerinin olması durumunda oluşabilecek olası maddi hataların önüne geçilebilmesi için yönetici ve kullanıcı

limitleri ekranlarında iyileştirmeler yapılmış ve yazılım geliştirilmiştir. STP ekranlarının tasarım ve içerik açısından iyileştirilmesi ve geliştirilmesine yönelik çalışmalar devam etmektedir.

Eylül ayı sonu itibarıyla OTSP'de gerçekleşen işlemlerin ilk ayı tamamlanmış ve ilk ay uzlaştırmaları ekim ayında mevzuatta belirtilen tarihlere göre yayımlanmıştır. 2018 yılı sonu itibarı ile 3 ay için uzlaştırma hesaplamaları yapılmış, yayımlanan uzlaştırma bildirimleri katılımcıların kontrollerine açılmasının ardından karşılıklı faturalama işlemleri gerçekleştirilmiştir. Bütün bu süreçler şeffaflık ve tarafsızlık ilkeleri çerçevesinde gerçekleştirilmiş olup, işlemlerin zamanında yapılması ve hesaplamaların doğruluğu noktasında katılımcılarımızdan olumlu geri dönüşler alınmıştır.

Piyasa katılımcılarından gelen talepler dikkate alındığında PUE ve ŞİD mevzuatlarında revizyon ihtiyacı ortaya çıkmıştır. İlgili kurum ve kuruluşların koordinasyonu sağlanarak kısa sürede gerekli değişiklikler yapılmış, EPDK'nın onayına sunulmuş ve kurul tarafından onaylanarak Resmi Gazete'de yayımlanması ile birlikte yürürlüğe girmiştir.

PİYASALARA İLİŞKİN VERİ YAYIMLAMA FAALİYETLERİ

Veri yayımlama faaliyetleri kapsamında; bağımsız, şeffaf ve taraflar arasında ayırım gözetmeme amacına yönelik olarak fiyat oluşumu ve gerçekleşen işlemlere ilişkin veriler STP’de kullanıcı ekranlarında ve şeffaflık platformunda yayımlanmaktadır.

STP ekranlarında, her bir taşıtanın kendi teklif, eşleşme, avans, teminat, uzlaştırma ve fatura işlemlerini görebileceği ve bu işlemler kapsamında yapılan hesaplamaları kendileri açısından hesaplayıp, kontrol edebilecekleri parametre,

veri ve detaylar yayımlanmaktadır. Şeffaflık Platformunda ise STP’de oluşan genel piyasa verileri, uzlaştırmaya esas veriler ve İletim Şirketi’nin piyasayı ilgilendiren işlemlerine dair veriler yayımlanmaktadır.

Ayrıca, piyasa katılımcıları ile iletişimin sağlanması ve bilgi asimetrisinin önlenmesi açısından STP ekranları “Duyuru ve Bildirimler” yayımlanması suretiyle etkin olarak kullanılmaktadır.

LİSANS TÜRLERİNE GÖRE KAYITLI ORGANİZASYONLAR

Organize toptan satış piyasasında çeşitli lisanslarla faaliyet gösteren 43 organizasyon; 2018 yılı için STP kaydını tamamlamış, bunlardan 30 adedi STP ’de işlem gerçekleştirmiştir. Kayıtlı organizasyonların, sahip oldukları lisans türüne göre dağılımı aşağıdaki tabloda verilmiştir.

İletim	1	adet
İhracat	1	adet
Toptan Satış	20	adet
İthalat	21	adet
Kayıtlı org.	43	adet
Aktif org.*	30	adet

* Piyasada işlem yapmış olan organizasyon sayısı.

TEKLİF VE EŞLEŞMELER

2018 yılı içinde aktif organizasyonlar, toplam 8.361 adet (günlük ortalama 68,5 adet) teklif vermişlerdir. Bunların 3.793 adedi (% 45,4 ’ü) alış, 4.568 adedi (% 54,6 ’sı) ise satış yönlüdür.

Her 100 Teklifin 45,6 ’sı eşleşmiş olup yıl sonunda 3.813 adet (günlük ortalama 31,2 adet) eşleşme gerçekleşmiştir. Eşleşmelerin % 10 ’u ise “kısmi eşleşme” türünde olmaktadır.

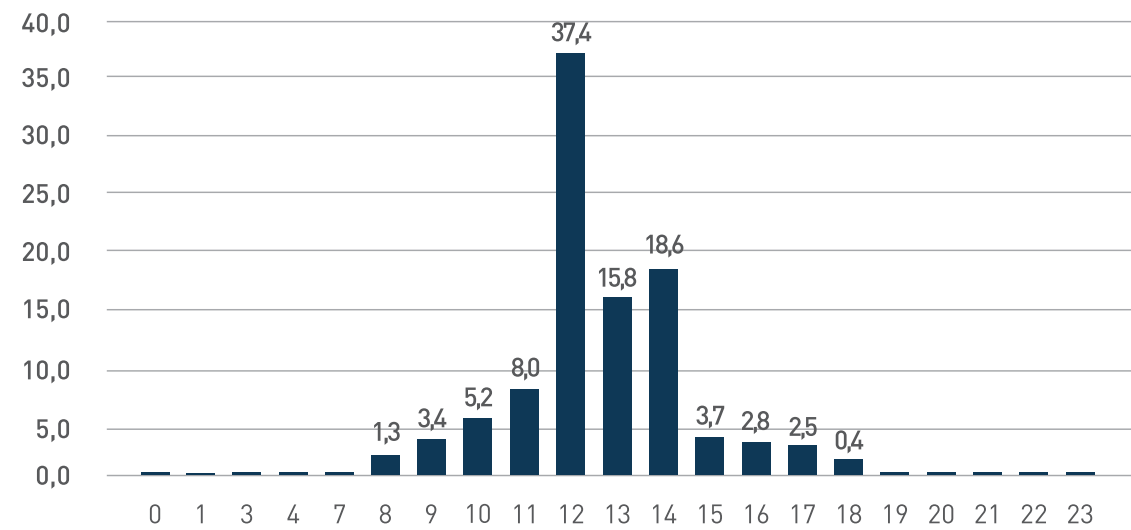
TEKLİF YÖNÜ	PAY	GÜNLÜK ORTALAMA	TOPLAM
Alış	% 45,4	31,1	3.793
Satış	% 54,6	37,4	4.568
Toplam	% 100	68,5	8.361

EŞLEŞME DURUMU	PAY	GÜNLÜK ORTALAMA	TOPLAM
Kısmi Eşleşme	% 4,0	2,7	334
Eşleşme	% 41,6	28,5	3.479
Eşleşmeme	% 54,4	37,3	4.548
Toplam	% 100,0	68,5	8.361

SAATLİK İŞLEM DAĞILIMI

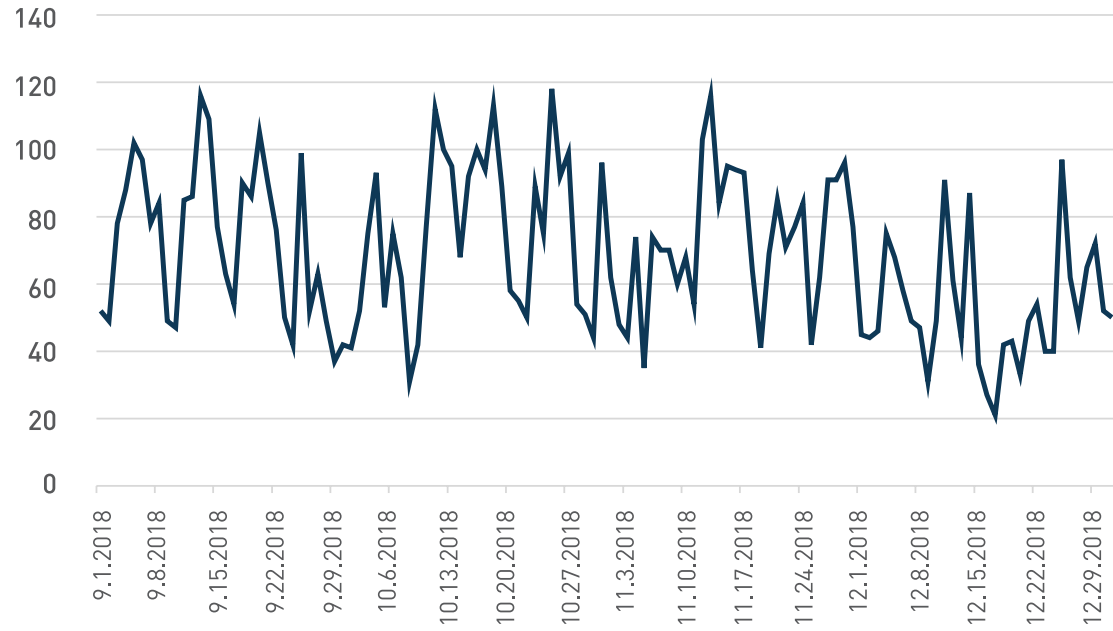
Piyasada gerçekleştirilen işlemlerin (teklif veya eşleşme) saatlik dağılımı aşağıdaki grafikte sunulmaktadır. 08.00 - 18.00 saat aralığında tüm işlemlerin % 99,1 ’i gerçekleşmektedir.

İŞLEM PAYI (%)



KONTRAT İŞLEM DAĞILIMI

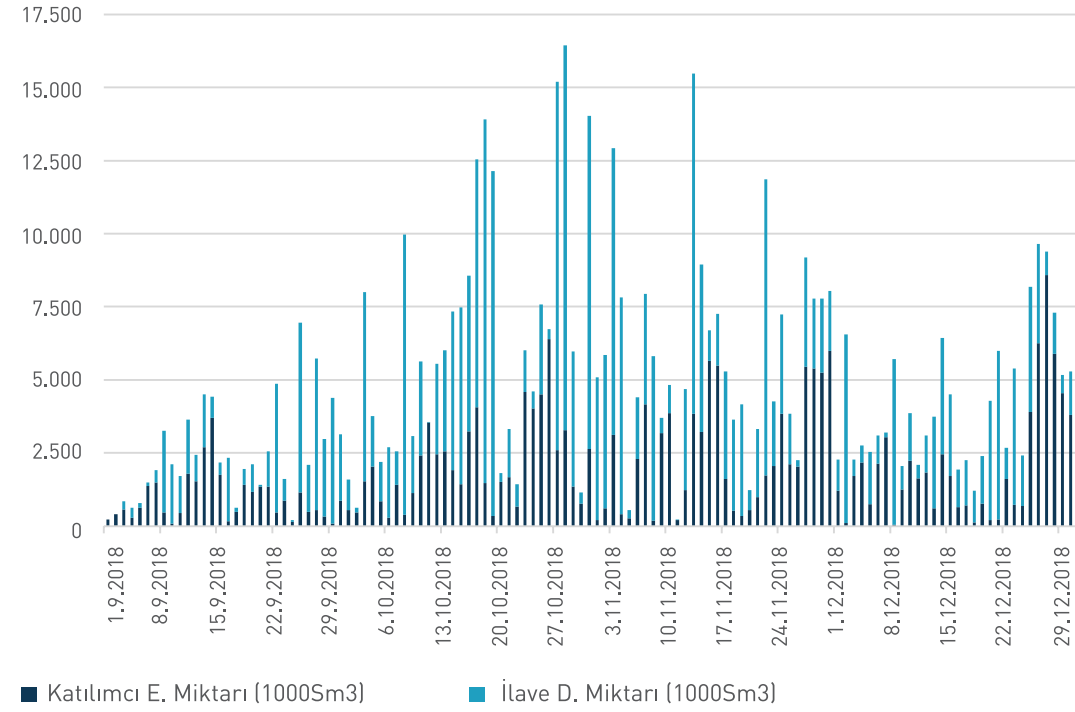
Piyasada gerçekleştirilen işlemlerin (teklif veya eşleşme) günlük dağılımı aşağıdaki grafikte sunulmaktadır.

İŞLEM SAYISI (ADET)**GÜNLÜK REFERANS FİYAT DEĞİŞİMİ**

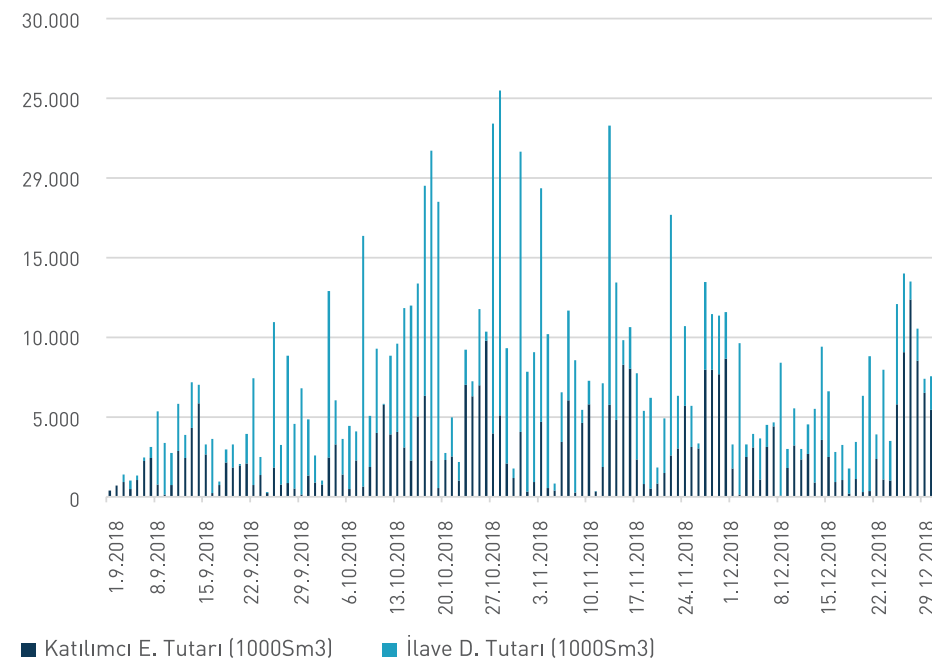
Aşağıdaki grafikte belirtildiği üzere 2018 yılı en yüksek GRF 'si 3 Eylül 'de 1656,45 TL/1000.Sm3 , en düşük GRF 'si ise 4 Kasım 'da 1303,33 TL/1000.Sm3 olarak gerçekleşmiştir.

GRF DEĞİŞİMİ (TL / 1000.SM3)**GÜNLÜK EŞLEŞME MİKTARI**

2018 yılı içindeki tüm Piyasa Eşleşme Miktarının (587,3 milyon Sm3) %60,8'i (357,4 milyon Sm3) İlave Dengeleme İşlemlerinden kaynaklanmaktadır. Aynı dönemde günlük ortalama Eşleşme Miktarı ise 4,81 milyon Sm3 'tür.

EŞLEŞME MİKTARI (1000.SM3)**GÜNLÜK EŞLEŞME TUTARI**

2018 yılı içindeki tüm Piyasa Eşleşme Tutarının (890,1 milyon TL) % 61,2 'si (544,5 milyon TL) İlave Dengeleme İşlemlerinden kaynaklanmaktadır. Aynı dönemde gerçekleşen günlük ortalama Eşleşme Tutarı ise 7,29 milyon TL 'dir.

EŞLEŞME TUTARI (1000.TL)

DOĞAL GAZ PİYASASI

UZLAŞTIRMA VE BAST VERİLERİ

2018 yılı içindeki Piyasa Faaliyetlerinin ve Dengesizliklerin Uzlaştırmaları dört dönem için gerçekleştirilmiştir.

EYLÜL UZLAŞTIRMASI

320.814.110,89 TL (kdv dahil) tutarında fatura tahakkuk ettirilmiştir. Bu miktarın 242.827,13 TL (kdv dahil) 'lik kısmı EPİAŞ İşletim Ücretidir. Bast Tutarı ise 1.145.485,60 TL 'dir.

EKİM UZLAŞTIRMASI

693.464.452,25 TL (kdv dahil) tutarında fatura tahakkuk ettirilmiştir. Bu miktarın 538.324,85 TL (kdv dahil) 'lik kısmı EPİAŞ İşletim Ücretidir. Bast Tutarı ise 433.045,17 TL 'dir.

KASIM UZLAŞTIRMASI

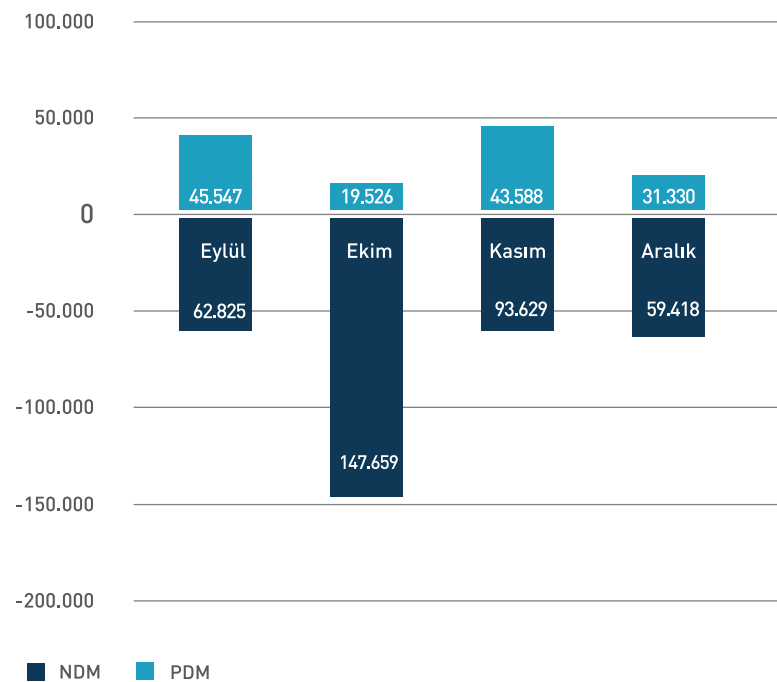
546.967.976,50 TL (kdv dahil) tutarında fatura tahakkuk ettirilmiştir. Bu miktarın 401.098,12 TL (kdv dahil) 'lik kısmı EPİAŞ İşletim Ücretidir. Bast Tutarı ise 652.984,33 TL 'dir.

ARALIK UZLAŞTIRMASI

389.766.111,09 TL (kdv dahil) tutarında fatura tahakkuk ettirilmiştir. Bu miktarın 339.296,10 TL (kdv dahil) 'lik kısmı Epiaş İşletim Ücretidir. Bast Tutarı ise 299.110,77 TL 'dir

Doğal gaz piyasasında gerçekleşen dengesizliklerin uzlaştırılması EPİAŞ tarafından gerçekleştirilmektedir. Aşağıdaki grafikte ilgili ay içerisinde tüm taşıtanların toplam negatif dengesizlik miktarları ile pozitif dengesizlik miktarı verilmiştir. Grafikten de anlaşılacağı üzere sistem yönü ay bazında sürekli negatif olup, negatif dengesizlik miktarının en yüksek olduğu ay ise Ekim olarak gerçekleşmiştir.

TAŞITAN DENGESİZLİKLERİ (1000.SM3)



STRATEJİ GELİŞTİRME

FAALİYETLERİ

Strateji Geliştirme çalışmaları kapsamında şirketimizin beş yıllık stratejik planı düzenli olarak izlenip değerlendirilmekte ve yıllık olarak güncellenmektedir. Bu kapsamda 2016-2020 EPİAŞ stratejik planı beş yıllık süreci kapsayacak şekilde güncellenerek 2019-2023 stratejik planı olarak hazırlanmıştır. Stratejik plan hazırlama çalışmaları kapsamında şirketimiz bünyesinde bulunan üst yönetim, orta kademe yöneticiler ve uzman kadrosu çalışanları ile üç iç paydaş çalıştay ve çeşitli toplantılar gerçekleştirilmiş, GZFT analizleri yapılmış ve anket yöntemi ile dış paydaşların katkısı alınmıştır.

Enerji piyasası faaliyetleri için uzun vadeli ve makro düzeyde planlamalar yaparak, kaynakları stratejik önceliklere göre verimli bir şekilde dağıtarak enerji sektörünün gelişimine katkıda bulunulmak üzere şirketimizin misyonu, vizyonu, kurumsal ilkeleri, amaç ve hedefleri belirlenmiştir.

2019 - 2023 stratejik planı çalışmaları neticesinde aşağıda belirtilen 4 amaç ve 15 hedef belirlenmiş ve stratejik plan, yönetim kurulumuz tarafından onaylanarak son halini almıştır.

AMAÇ 1	Enerji Piyasalarının Sürdürülebilirliğini ve Öngörülebilirliğini Güçlendirmek
HEDEF 1.1	Şeffaflık Platformunun sürekli gelişimini sağlamak
HEDEF 1.2	Katılımcı memnuniyetini ve düzenli iletişim kanallarını artırmak
HEDEF 1.3	Sistem sürekliliği ve altyapı hizmet kalitesini yüksek düzeyde tutmak
HEDEF 1.4	Piyasa Gözetim Sisteminin işlerliğini sağlamak
AMAÇ 2	Enerji Piyasalarında Yeni Ürün ve Hizmetler Geliştirmek
HEDEF 2.1	Fiziksel Teslimatlı Vadeli Elektrik ve Doğal Gaz piyasalarını kurmak
HEDEF 2.2	Spot Elektrik ve Doğal Gaz Piyasalarında talep tarafının katılımını sağlamak
HEDEF 2.3	Gönüllü Yeşil Sertifika uygulamalarına yönelik yol haritasını hazırlamak
HEDEF 2.4	Mevcut Elektrik Piyasası Uygulamalarını yeni ihtiyaçlar doğrultusunda yeni teknolojilerle güncellemek
AMAÇ 3	Enerji Piyasalarında Bölgesel ve Küresel Etkinliği Artırmak
HEDEF 3.1	Bölgesel enerji piyasaları analizleri yapmak ve iş birliği çalışmaları yürütmek
HEDEF 3.2	Uluslararası etkinliklerde ve organizasyonlarda yer almak
AMAÇ 4	Kurumsal ve Sektörel Kapasiteyi Güçlendirmek
HEDEF 4.1	İnsan Kaynakları Yönetim Sistemini güçlendirmek
HEDEF 4.2	Entegre Yönetim Sistemlerini kurmak
HEDEF 4.3	Çalışan memnuniyeti, yetkinliği ve kurumsal aidiyetini artırmak
HEDEF 4.4	Kurumsal marka bilinirliğini artırmak
HEDEF 4.5	Hızlı ve daha etkin karar alınmasını sağlamak için şirket içi ve dışı bürokrasi adımlarını azaltmak

YÖNETİM SİSTEMİ FAALİYETLERİ

ISO 9001:2015 Kalite Yönetim Sistemi, OHSAS 18001:2007 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi ve ISO 10002:2014 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi Faaliyetleri Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin, "Piyasa İşletim Lisansı sahibinin hak ve yükümlülükleri" başlıklı 32'nci maddesinin üçüncü fıkrasının (h) bendi "Lisans alma tarihinden itibaren yirmi dört ay içerisinde TS EN ISO 9001, TS ISO 10002 ve TS 18001 standartları için Türk Akreditasyon Kurumuna akredite olmuş bir belgelendirme kurumu tarafından verilen uygunluk belgelerini kuruma sunmak ile yükümlüdür." hükmü uyarınca, söz konusu standartlara ilişkin çalışmalar tamamlanmış ve sürekli gelişim ve iyileştirme anlayışı içerisinde sistemler güncel tutulmaya çalışılmaktadır.

"ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi", "ISO 10002 Müşteri Memnuniyeti Yönetim Sistemi" ve "OHSAS 18001 İş Sağlığı ve Güvenliği Yönetim Sistemi" faaliyetleri kapsamında iç

Tetkik gerçekleştirilerek iyileştirme çalışmaları yapılmış, yönetim gözden geçirme toplantısı yapılmış, dış tetkik gerçekleştirilmiş ve sonuç olarak 1 Haziran 2018 tarihinde şirketimizin ilgili standartlara uygunluk gösterdiği belgelendirilmiştir. Akredite edilen sertifikalar, EPDK'ya sunulmuş ve EPIAŞ web sitesi üzerinden yayımlanmıştır.

2018 yarıyıl proses performans değerlendirme çalışmaları yapılarak rapor hazırlanmıştır. Doğal Gaz Piyasasının açılması ile birlikte piyasanın proses ve prosedürleri oluşturulmuş ve yayımlanmıştır. ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi ile gerçekleştirilen entegrasyon çalışmaları neticesinde Bilgi Teknolojileri Direktörlüğü'ne prosedürler hazırlanmış, onaylanmış ve yayımlanmıştır.

EPIAŞ tarafından her yıl düzenlenen şeffaflık çalıştayının dördüncüsü, 31.10.2018 tarihinde 125 kişinin katılımıyla İstanbul'da gerçekleştirildi. EPDK, ilgili kamu kurum ve kuruluşlarının yetkilileri, özel sektör temsilcileri, danışman şirket temsilcileri ve sektör derneklerinin katılımı ile gerçekleştirilen çalıştay, internet sitemiz üzerinden canlı yayımlanarak, çalıştaya katılamayan ilgililere de çalıştayı takip etme imkanı sunulmuştur. Tüm gün üç oturum şeklinde düzenlenen çalıştayda "Arıza Bakım Bildirimi Yapısının Kurgulanması", "Özel Sektörün Sağlayacağı Verilerin Değerlendirilmesi", "Doğal Gaz Piyasasında Şeffaflık" ve "EPIAŞ ve EPDK Verilerinin Değerlendirilmesi" konuları tartışıldı. Arıza Bakım Bildirimi Yapısının Kurgulanması oturumunda Avrupa Birliği üye ülkelerin bu konu ile ilgili yapmış olduğu çalışmalar, arıza ve bakım bildiriminde uygulanan kurallar, arıza ve bakım bildiriminde denetim yapısının kurgulanması, piyasa izleme kavramlarının tanımlanması ticari sır, manipülasyon gibi konularda yaptırımların belirlenmesi ve yaptırım mekanizmalarının tanımlanması (mevzuat) konuları ele alınmıştır.

Çalıştay sonrasında elde edilen sonuçlar ve 2018 yılı içerisinde şeffaflık kapsamında gerçekleştirilen faaliyetler ve veri listesi güncelleme önerileri "2018 Şeffaflık Raporu" olarak düzenlenmiş ve EPDK'ya sunulmuştur.

DÜNYA ENERJİ KONSEYİ TÜRK MİLLİ KOMİTESİ İŞ BİRLİĞİ FAALİYETLERİ



Kurumsal üyesi olduğumuz Dünya Enerji Konseyi (DEK) Türk Milli Komitesi ile şirketimiz arasında yapılan iş birliği sonucunda DEK Faaliyetlerinin İstanbul'da EPIAŞ ev sahipliğinde gerçekleştirilmesi kararlaştırılmıştır. Bu kapsamda DEK Atölye İstanbul Etkinliklerinin ilki Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakan Yardımcısı ve DEK Yönetim Kurulu Başkanı Alparslan Bayraktar tarafından "Türkiye ve Dünyada Enerji Gündemi" konusunda gerçekleştirilmiştir. Enerji sektörüne yönelik enerjinin geleceği, elektrik ve doğal gaz sektörünün gelişimi ve elektrikli araçlar gibi konuları kapsayan, tüm ilgililerin katılabileceği toplam 10 farklı konuda atölye çalışması düzenlenmiş olup bu etkinliklere toplam 430 kişi katılım sağlamıştır.

EPIAŞ-DEK iş birliği ile birlikte Ankara'da Elektrik ve doğal gaz piyasaları eğitimlerine ise toplamda 50 kişi katılmıştır.

ORGANİZASYONLAR

ŞEFFAFLIK ÇALIŞTAYI



ULUSLARARASI FAALİYETLER



ARNAVUTLUK

Arnavutluk İletim Sistemi Operatörü (OST) yetkilileri ile 10 Aralık 2018 tarihinde İstanbul'da görüşme gerçekleştirildi. Yapılan görüşmede Türkiye enerji sektörü ile EPIAŞ faaliyet, ürün ve hizmetlerinin anlatımı gerçekleştirilmiş, Arnavutluk elektrik sektörü hakkında bilgi alınmış olup ileriye yönelik iş birliği fırsatları değerlendirilmiştir. İş birliğinin hukuki statüye kavuşturulması hususunda her iki şirket yetkililerince mutabık kalınmıştır.

GÜRCİSTAN

Gürcistan enerji piyasasının liberalleşmesi çalışması kapsamında Gürcistan Piyasa Operatörü (ESCO) ile Gürcistan Enerji ve Su Tedariki Düzenleyici Komisyonu (GNERC) Türkiye enerji piyasasının serbestleşme süreci, piyasanın mevcut yapısı ve işleyişiyle ilgili bilgi almak ve iki ülke arasında geliştirilebilecek iş birliği konularını görüşmek üzere 18-19 Ekim 2018 tarihinde şirketimizi ziyaret etmiştir.

Programın ilk gününde Gürcistan Piyasa Operatörü ESCO'nun Gürcistan Enerji ve Elektrik Piyasası hakkındaki sunumunun ardından Türkiye Enerji ve Elektrik Piyasası, EPIAŞ'ın işlettiği gün öncesi ve gün içi piyasaları, uzlaştırma, şeffaflık platformu ve EPIAŞ'ın piyasa işletimi için geliştirdiği BT çözümleri

hakkında sunumlar gerçekleştirilmiştir. Programın ikinci gününde EPDK ve TEİAŞ'tan yetkililerin katılımıyla Türkiye'de elektrik piyasasının serbestleşme süreci, EPDK'nın görev ve sorumlulukları ile TEİAŞ'ın faaliyetleri hakkında bilgi verilmiştir. Sınır ötesi elektrik ticareti, kapasite tahsisi, piyasa birleşmesi ve EPIAŞ'ın geliştirdiği GÖP ve GİP yazılımları ağırlıklı olarak tartışılan konulardır.

18-19 Ekim 2018 tarihinde şirketimizde gerçekleştirilen programın ardından 19 Kasım'da Gürcistan Enerji Bakanlığı ve Gürcistan Piyasa Operatörü (ESCO) yetkilileri EPIAŞ'ı ziyaret etmiştir.

BULGARİSTAN

Şirketimiz temsilcilerince iade-i ziyaret olarak 27 Nisan 2018 tarihinde Bulgaristan Bağımsız Enerji Borsası (Independent Bulgarian Energy Exchange – IBEX) ve Bulgaristan Enerji ve Su Düzenleme Komisyonu (EWRC) ziyaret edilmiştir. Yapılan görüşmelerde EPIAŞ ve IBEX arasında iyi niyet anlaşması imzalanması konusunda mutabakata varılmış olup çalışmalar devam etmektedir.



PAKİSTAN PİYASA İŞLETMECİSİ (CPPA-G, CENTRAL POWER PURCHASING AUTHORITY)

Pakistan Piyasa İşletmecisi CPPA-G ile EPIAŞ arasında var olan anlaşma kapsamında uzun süredir yapılan çalışmalar ve faaliyetler devam etmektedir. Bu çalışmalar kapsamında çeşitli görüş alışverişleri, eğitim ve organizasyon faaliyetleri yapılmaktadır.

Pakistan Piyasa İşletmecisi (CPPA-G) Bilgi Teknolojileri ve Strateji & Piyasa Geliştirme birimleri yetkilileri 11-13 Nisan 2018 tarihinde şirketimize ziyarette bulundu. Yapılan görüşmelerde EPIAŞ'ın Organize Toptan Spot Elektrik Piyasaları için geliştirdiği ve kullandığı yazılımlar ile uygulamalar hakkında bilgi paylaşımında bulunulmuştur. Ayrıca ziyaret esnasında EPIAŞ Bilgi Teknolojileri altyapısında, yazılım geliştirmede, AR-GE ve proje geliştirme alanlarında uygulanan mekanizmalar, politikalar ve stratejiler ele alınmıştır.

17-22 Temmuz 2018 tarihlerinde ise Pakistan'da düzenlenen elektrik piyasası profesyonelleri (EMP) sertifikalı eğitim programında EPIAŞ düzenleyici ortak olarak yer almış ve Şirketimiz Strateji Geliştirme Direktörü Avni Çebi ve İş Geliştirme Yönetmeni Hasan Silahtaroglu eğitimci olarak katılım sağlamıştır. Elektrik piyasası paydaşlarından bir çok global paydaşın katıldığı etkinlikte çeşitli ülkelerin elektrik piyasa yapıları, elektrik üretim teknolojileri, yap işlet modelleri, elektrik mevzuat yapıları gibi çeşitli konularda eğitim verilmiştir.

Programda Şirketimiz temsilcileri tarafından iki oturumda Türkiye elektrik piyasasının genel görünümü, elektrik piyasası liberalleşme süreci ve tecrübeleri aktarılmıştır.

EUROPEX ÇALIŞMA GRUBU FAALİYETLERİ

Europex, mevcutta 26 üyesi ile Avrupa enerji borsalarının oluşturduğu bir birlik olup, amacı; piyasa temelli bir yaklaşımla borsalarda işlem gören toptan elektrik, doğal gaz piyasaları ve çevresel piyasaları desteklemek ve gelişimlerine yönelik olarak ilgili piyasaların menfaatlerini korumak, toptan enerji ticareti ile ilgili olarak Avrupa'da mevzuatın geliştirilmesine odaklanmak ve Avrupa düzeyinde bir müzakere platformu oluşturmaktır. Ayrıca, elektrik, doğal gaz ve çevresel piyasalarla ilgili olarak Avrupa Birliği düzenleyici otoriteleri (Avrupa Komisyonu, Avrupa Parlamentosu, Avrupa Konseyi, ESMA, ACER gibi)

ve diğer ilişkili kuruluşlarla (ENTSO-E, ENTSO-G, EFET, AIB, Eurelectric gibi) görüşmeler yürütmek de görevleri arasındadır. EUROPEX çalışmalarını "Elektrik Piyasaları", "Gaz Piyasaları", "Çevresel Piyasalar", "Finansal Piyasalar ve Şeffaflık" isimli dört çalışma grubu ile faaliyetlerine devam etmektedir. Bu grupların çalışmalarına şirketimizden katılım sağlanarak ilgili piyasalardaki gelişmeler yakından takip edilmektedir. EUROPEX'in Çevresel Piyasalar Çalışma Grubu 2018-2019 dönem başkanlığını, şirketimiz Mevzuat ve Uyum Müdürü Derya Erbay yürütmektedir.

PİYASA GÖZETİM VE DENETİM FAALİYETLERİ

EPIAŞ tarafından işletilen piyasalarda yürütülen işlemlerin, güvenilir, şeffaf, etkin ve rekabetçi bir şekilde gerçekleştirilmesi ve olağandışı işlem, fiyat ve benzeri piyasa hareketlerinin raporlanması amacıyla piyasa gözetim faaliyetleri gerçekleştirilmektedir. Bu çerçevede, piyasada işlem yapan katılımcıların alacaklarını güvence altına alan teminat sisteminin günlük takibi yapılmakta ve belirlenmiş olan performans kriterleri vasıtasıyla teminat sisteminin performansı ölçülmekte ve ilgili birimlere raporlama yapılmaktadır. Faaliyet döneminde, elde edilen sonuçlar üzerinden çözüm önerileri paylaşılmış, teminat sisteminin iyileştirilmesine ve geliştirilmesine yönelik çalışmalara destek olunmuştur.

Faaliyet yılı boyunca şirketin ilgili birimleri ile paylaşılan aylık piyasa raporunda; ayrıntılı genel piyasa verileri, katılımcıların teminat durumları, teminat sisteminin analizi ile İkili Anlaşmalar, gün öncesi piyasası (GÖP), gün içi piyasası (GİP), dengeleme güç piyasası (DGP) ve vadeli işlemler opsiyon piyasası (VİOP) yapılan işlemlere ilişkin detaylı verilere yer verilmektedir. Ayrıca 1 Eylül 2018 tarihinde açılan doğal gaz piyasasına ait bilgi ve analizleri içeren doğal gaz piyasa verileri de Aylık Piyasa Raporuna eklenmiştir.

Günlük gözetim faaliyetleri kapsamında PTF'nin (Piyasa Takas Fiyatı) açıklanmasını müteakiben fiyatta değişime sebep olan dinamikleri açıklamayı amaçlayan Günlük Piyasa Bülteni Şirket içerisinde paylaşılmaktadır. Ayrıca anlık oluşan olağandışı piyasa durumları ile fiyat ve miktar hareketleri de üst yönetim ile paylaşılmaktadır. Hazırlanan Günlük ve Aylık Piyasa Raporlarının ve şirket bünyesinde geliştirilen analiz sayfalarının; kurulum çalışmalarına başlanmış olan uluslararası standartlara uygun, sürdürülebilir bir piyasa gözetim ve raporlama sisteminin temellerini oluşturması beklenmektedir.

Faaliyet döneminde Avrupa Birliği tarafından aday veya potansiyel aday ülkelere verimli kaynak aktarımı amacı ile şirketimiz ile ortak olarak yürütülen IPA (Instrument for Pre-accession Assistance) projesinde yer alan piyasa gözetim başlığı çalışmalarına EPIAŞ adına katılım sağlanmıştır.

Piyasa gözetim faaliyetlerine ilişkin mevzuat çalışmalarına yönelik taslak metin oluşturulmuş olup işletilecek olan diğer piyasaları da kapsayacak şekilde geliştirmeye yönelik faaliyetlere devam edilmektedir.

Şirket faaliyetleri, paydaşlara bağımsız ve objektif bir güvence hizmeti vermek, bu kapsamda risk yönetimi, kontrol ve yönetim süreçlerinin etkinliğini değerlendirmek ve geliştirmek amacıyla; uluslararası iç denetim standartları ve bilgi teknolojileri yönetimi için iyi uygulamalar referans alınarak risk esaslı bir yaklaşımla denetlenmiştir. Risk odaklı denetim yaklaşımının gereği olarak, denetlenebilecek alanlar, belirlenen kriter seti doğrultusunda değerlendirilerek, öncelikli olarak öne çıkan süreçler denetim planına dahil edilmiş ve bu kapsamda denetim faaliyetleri gerçekleştirilmiştir. Bunun yanında geçmiş denetim çalışmalarında ulaşılan bulguların takibi faaliyeti yürütülmüştür.

Şirketimiz nezdinde yürütülen bağımsız denetim faaliyetlerinin gözetimi ve koordinasyonu sağlanarak, etkin ve verimli bir denetim için uygun koşulların oluşması hedeflenmiştir. Yürütülen iç denetim faaliyetlerine ve ulaşılan tespitlere ilişkin bilgilendirme yıl içerisinde dört kez toplanan Denetim ve Uyum Komitesine yapılmıştır. Hazırlanan raporlarda yer verilen bulgular ve bulgulara ilişkin öneriler, ilgili birimler ile paylaşılarak şirket süreçlerinin ve faaliyetlerinin geliştirilmesine katkıda bulunulmuştur.

BİLGİ TEKNOLOJİLERİ FAALİYETLERİ

YAZILIM GELİŞTİRME ÇALIŞMALARI

DOĞAL GAZ SÜREKLİ TİCARET PLATFORMU (STP)

Türkiye’de doğal gaz organize toptan satış piyasası tasarımı ve piyasa işleyişi ile birlikte sıfırdan tesis edilmiştir. Çok kısa sürede, dış entegrasyonları, yüksek erişilebilirlik sağlayan altyapısı, teminat, uzlaştırma ve sürekli eşleşme motoru ile piyasa katılımcılarının hizmetine sunulmuştur. Mikro servis altyapısı ile EPIAŞ bünyesinde önemli yenilikler sağlayan öncü bir proje olarak hayata geçmiştir.

TEİAŞ – EPIAŞ ENTEGRASYONU (TPYS)

EPIAŞ sistemi üzerinden TEİAŞ MYTM’nin kullanmış olduğu ekranlar TEİAŞ tarafından projelendirilerek kendi bünyesine taşınmıştır. Bu uygulamanın ürettiği veriler EPIAŞ operasyonlarında kullanıldığı ve EPIAŞ piyasa sistemlerindeki verilere de TPYS’nin ihtiyaç duymasından dolayı yapılan entegrasyon ile verilerin TEİAŞ’a iletilmesi sağlanmıştır.

SERVİS MERKEZİLEŞTİRME

Merkezi web servis yönetim aracı olarak kullanılması planlanan platformda pilot olarak belirlenen Şeffaflık Platformu web servisleri hizmet vermektedir. Piyasa katılımcıları tarafından kullanılmakta olan Piyasa Yönetim Sistemlerine ait web servisler bu platform üzerine taşınarak teste açılmıştır.

GÜN ÖNCESİ PİYASASI YENİ ÖZELLİKLER

Teklif tipleri: Mevcut teklif tiplerine ek teklif tipleri eklenmesi planlanmaktadır.
Çoklu bölge: Şu anda tek bölge olarak alınan teklifler ve belirlenen fiyatların bölgesel kısıtlar göz önüne alınarak sistem birden fazla bölgeyi destekleyecek şekilde düzenlenmiştir.

ŞEFFAFLIK PLATFORMU DIŞ KURUM ENTEGRASYON PROGRAMI

Mevcut şeffaflık platformu verileri EPIAŞ sistemlerinden üretilen verileri kapsamaktadır. Bu noktada çalıştayda belirtilen hedefler doğrultusunda BOTAŞ, TEİAŞ, DSI ile veri entegrasyonu çalışmaları her bir kurum için ayrı proje olarak 5 başlıkta ele alınarak tamamlanmıştır.

TEİAŞ Veri Entegrasyonu
BOTAŞ Veri Entegrasyonu
DSİ Veri Entegrasyonu
Merkezi Piyasa Mesaj (Bakım, Arıza, Piyasa Mesajları) Oluşturulması
Şeffaflık Platformu Görseli Yenilenmesi

OSOS SİSTEMİ YENİLENDİ

Otomatik Sayaç Okuma Sistemi altyapısı ve web servisleri yenilendi.

DUY GÜNCELLEMELERİ (UZLAŞTIRMA & KUDUP & GDDK)

DUY yönetmeliğindeki değişiklikler çerçevesinde KGUP, Geçmişe Dönük Düzeltme Kalemi hesaplaması, uzlaştırma modüllerinde geliştirmeler yapılmıştır.

UYGULAMA PERFORMANS İZLEME

Uygulama performans metriklerinin takip edildiği platform olarak tasarlanan izleme aracında düzenli izlemeler ile uygulamalarda tespit edilen performans problemlerinin ya da performans problemi yaratması şüphesi uyandıran alarmların çözülmesi ve sürekli bir iyileştirme döngüsünün uygulanması sağlanmıştır.

ULUSLARARASI KONFERANS VE SEMİNERLERE KONUŞMACI OLARAK KATILIM

Hem doğal gaz hem de GÖP Çoklu Bölge Projesi gerçekleştirilirken bilimsel olarak yenilikçi ve AR-GE yönü yüksek platformlar oluşturulmuştur. Bu kapsamda her iki proje için de TEYDEB’in bilimsel AR-GE destek fonu onaylanmıştır. Uluslararası en prestijli konferanslara makaleler üretilmiş ve sunulmuştur. Doğal gaz projesi kapsamında ülkemiz içinde de en önemli yazılım mimarisi konferansına bir makale ile katılmış ve sunulmuştur.

Doğal Gaz Projesi kapsamında katılım sağlanan konferanslar;

12. Ulusal Yazılım Mühendisliği Sempozyumu

QRS 2018 The 18th IEEE International Conference on Software Quality, Reliability, and Security Lisbon, Portugal July 16-20, 2018

GÖP Çoklu Bölge Projesi kapsamında geliştirilen iki ayrı algoritma enerji piyasaları ile ilgili Avrupa’nın köklü uluslararası konferansı European Energy Market (EEM) 2018’e makale olarak gönderilmiş ve kabul alınmıştır. İlgili makaleler;

A Genetic Algorithm to Solve Day-Ahead Energy Market Clearing Problem Under Network Constraints

An Adaptive Tabu Search Algorithm for Market Clearing Problem in Turkish Day-Ahead Market

Ayrıca Haziran 2018’in son haftası optimizasyon ekibi olarak Polonya’nın Lodz kentinde ilgili konferansa katılım sağlamış ve makaleler konferansta sunulmuştur.

ISO 9001:2015

Yazılım Geliştirme Müdürlüğü'nde kalite standartlarının oturtulması ve kurum içinde yaygınlaşması amacıyla Uygulama Geliştirme Prosedürü onaylanmış ve devreye alınmıştır.

GÜN ÖNCESİ PİYASASI MEVCUT OPTİMİZASYON MOTORU İYİLEŞTİRMELERİ

Kasım 2018 tarihi itibarıyla yürürlüğe giren gün öncesi piyasası tekliflerinin yapısı ve tekliflerin değerlendirilmesine ilişkin usul ve esaslardaki değişiklikler çerçevesinde gün öncesi piyasası optimizasyon motorunda birbiri ile ilişkilendirilmiş blok tekliflerin esas teklif fiyatı hesabında değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, EPDK ile yapılan ortak çalışmalar sonucundanihaiçözümolarakortayakonanveAralık2018tarihi itibarıyla görüşe açılmış olan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'ndeki ve gün öncesi piyasası tekliflerinin yapısı ve tekliflerin değerlendirilmesine ilişkin usul ve esaslardaki değişikliğe istinaden GÖP optimizasyon motoru, birbiri ile ilişkilendirilmiş blok tekliflerin eşleşme fiyatlarının hesaplama yönteminde yapılacak olan değişikliğe hazır hale getirilmiştir. Ayrıca hem optimizasyon modeli

GÜN ÖNCESİ PİYASASI ÇOKLU BÖLGE VE YENİ TEKLİF TİPLERİ OPTİMİZASYON MOTORU GELİŞTİRMELERİ

1 Haziran 2016 tarihi itibarıyla devreye alınmış olan yerli gün öncesi piyasası yazılımı piyasa katılımcılarının ihtiyaçlarının karşılanması ve sistemin daha etkin işletilebilmesi adına profil esnek/blok teklif yapıları ile şebeke kapasite kısıtlarını dikkate alabilen yepyeni bir optimizasyon motoru sıfırdan geliştirilmiştir. Geliştirilen motor ile bölgesinde enerji üssü olmayı hedefleyen Türkiye'nin çevre ülkeler ile gerçekleştireceği piyasa birleşmesi hedefinin en önemli ayaklarından biri tamamlanmıştır. Ayrıca geliştirilen motor ülke içi kapasite kısıtlarının etkin yönetilmesi için

üzerinde yapılan iyileştirmeler ile hem de CPLEX çözücü versiyon yenilemesi ile optimizasyon motoru çözüm süresi performans iyileştirmeleri gerçekleştirilmiştir. Optimizasyon motoru 2018 yılı içerisinde günlük ortalama 124 arz blok, 32 talep blok ve 23 arz esnek teklif değerlendirmesini günlük ortalama 409.000 MWh eşleştirme ile ortalama 2.8 dakika gibi kısa bir sürede gerçekleştirmiştir. Optimizasyon yazılımı çerçevesinde yapılmakta olan ve 2019 yılı itibarıyla devreye alınması planlanan yazılım geliştirmeleri ile birlikte çözüm süresinde iyileştirmeler sağlanması hedeflenmektedir.

gerçekleştirilebilecek olan piyasa ayrışması süreci için de gerekli olan ihtiyaçlardan birini karşılamaktadır. Geliştirilen motor hem fark tutarlı Türkiye hem de fark tutarsız Avrupa piyasa takas problemlerini değerlendirebilecek şekilde tasarlanmış ve geliştirilmiştir. Ayrıca geliştirilen motora dair etki analizlerinin ve stres testlerinin yapılabilmesi adına iki ayrı simülasyon aracı geliştirilmiş ve ilgili analiz/testler bu çerçevede tamamlanmıştır.



KİŞİSEL VERİLERİN KORUNMASI KANUNUNA UYUMLULUK

Avrupa'da GDPR (General Data Protection Regulation) adıyla, ülkemizde ise Kişisel Verilerin Korunması mevzuatı ile uygulanmakta olan kişisel verilerin korunması ile ilgili kural ve düzenlemeler, kişisel verilerin yoğun bir şekilde dolaşımında olduğu günümüzde en etkili yasal düzenlemelerden biri olarak değerlendirilmektedir. EPİAŞ'ın Kişisel Verilerin Korunması Kanunu (KVKK) ve ilişkili mevzuata uyumlu hale gelebilmesi için 2018 yılı içinde KVKK Uyumluluk Projesi gerçekleştirildi.

Proje kapsamında; süreçlerin incelenmesi, ilgili mevzuatın ve yasaların incelenmesi, veri sınıflandırma, kişisel veri envanterinin hazırlanması, paydaşlarla yapılan sözleşmelerin gözden geçirilmesi, kullanılacak teknolojilerin belirlenmesi gibi çalışmalar yürütüldü. Projeyle yasa ve ilgili mevzuatın getirdiği risklerin azaltılması hedeflenmektedir.

Proje kapsamında yapılan çalışmalarla; KVKK'na uyumlu hale gelerek, karşı karşıya kalınabilecek yaptırımlarla (para ve hapis cezaları) ilgili önlemler alınması ve olası kişisel veri sızıntılarına karşı süreçlerimizi iyileştirerek itibar kayıplarının önüne geçilmesi amaçlanmıştır.

VERİ SIZINTISI ÖNLEME (DLP) PROJESİ

İster dizüstü bilgisayarda, ister harici sürücüde, ister fiziksel ve sanal sunucu veya kullanıcı bilgisayarlarında olsun veriler daha önce hiç olmadığı kadar hareket halindedir. Herhangi bir zamanda finansal veriler, müşteri bilgileri, fikri mülkiyet hakları ya da ticari sırlar kaybolabilir ya da çalınabilir. Sayıları hızla artan bu tür risklere karşı verilerin güvenliğinin sağlanması gerekir.

Hızla değişen mevzuat, uyum düzenlemeleri ve gereksinimleri, hareket halinde çalışan iş gücünün sürekli artması, gelişmiş sürekli tehditlerin (APT'ler) ve veri ihlali olaylarının görülme sıklığındaki artış bu noktada önlemler alınması gerektiğini ortaya koymaktadır.

Veri sızıntısı sorunu yaşamamak ve şirket itibarının zarar görmemesi için hassas nitelikli verilerin, çalışanların verimliliğini ve performansını etkilemeden saptanabilmesi, takip edebilmesi ve bu verilerin güvenliğinin sağlanabilmesi amacıyla DLP (Veri Sızıntısı Önleme) Projesi gerçekleştirilmiştir.

İŞ ANALİZİ ÇALIŞMALARI

2008 yılında TEİAŞ bünyesinde elektrik piyasalarının işletilmesi amacıyla geliştirilmeye başlanılan ve günümüzde halen kullanılmakta olan “Piyasa Yönetim Sistemi”nin (PYS) EPIAŞ bünyesinde yeniden geliştirilmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda mevcut PYS sisteminde yer alan Uzlaştırma Modülü, Serbest Tüketici Modülü, Teminat Modülü ve Kayıt Modülleri ile ilgili mevcut durum analizleri yapılarak sistemin sahip olduğu fonksiyonel ve fonksiyonel olmayan özelliklerle birlikte mevcut sistemin karşılayamadığı piyasa ihtiyaçları ortaya çıkarılmıştır.

Mevcut PYS sisteminin karşılayamadığı piyasa ihtiyaçları ile elektrikpiyasalarımızınönümüzdeki dönemde ihtiyaç duyacağı yeni piyasa ihtiyaçları (Çoklu Bölgeye Uyumlu, Parametrik olarak belirlenebilen uzlaştırma dönemleri gibi), günümüz yazılım teknolojileriyle yenilenmek üzere EPIAŞ Piyasa Yönetim Sistemi (EPYS) Projesi geliştirme çalışmalarına başlanmıştır. EPYS Projesiyle çoklu bölge altyapısına uygun, parametrik olarak belirlenebilen dönemlerde (1 saatin altında olabilecek uzlaştırma dönemleri) uzlaştırma yapabilecek yeni sistemin özelliklerinin ortaya çıkarmak için analiz çalışmalarına başlanmıştır. Yeni sistemde yer alacak Uzlaştırma Modülü, Serbest Tüketici Modülü Teminat ve Kayıt Modüllerinin detaylı analiz çalışmaları tamamlanma aşamasına gelmiştir.

Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası (Sürekli Ticaret Platformu) Projesi analiz çalışmaları kapsamında 2017 yılı içerisinde tamamlanan Kayıt, Piyasa, Uzlaştırma ve Avans İşlemlerine ek olarak Teminat Modülünün de analiz çalışmaları tamamlanmıştır. Tüm bu analiz süreçleri kapsamında Takasbank ve BOTAŞ sistemleri ile EPIAŞ bünyesinde yer alan Şeffaflık Platformu, EPIAŞ

Kimlik Yönetim Sistemi (EKYS) gibi uygulamalarla gerekli entegrasyon çalışmalarının da analiz süreçleri bitirilmiş ve projenin tüm analiz çalışmaları uçtan uca tamamlanmıştır.

Yerli gün öncesi piyasasının ikinci fazı olarak ele alınan “Gün öncesi piyasası tekliflerinin yapısı ve tekliflerin değerlendirilmesine ilişkin usul ve esaslar kapsamında” yeni teklif tiplerinin gün öncesi piyasasına kazandırılması ayrıca gün öncesi piyasasının çoklu bölge altyapısına uygun hale getirilmesi için gerekli analiz çalışmaları tamamlanmıştır. Buna ek olarak, şirketimizin işletmekte olduğu spot elektrik piyasalarına ilişkin diğer uygulamaların (Şeffaflık, DGPYS, EKYS, RAPOREPIAŞ, İş Zekası) ilgili proje ile entegrasyonlarına istinaden analiz çalışmalarımız devam etmektedir.

“Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği” ile “Karşılığı Olmayan Piyasa İşlemleri Prosedürü” kapsamında piyasa bozucu faaliyetlerin devre dışı bırakılması amacıyla analiz çalışmaları yapılmıştır. Bu çalışmalar, gün öncesi piyasası tekliflerinin ve ikili anlaşma bildirimlerinin kontrolü ile tüm piyasaların dahil edildiği Karşılığı Olmayan Piyasa İşlemlerinin tespiti ve yaptırımları olarak 3 ayrı bölümde ele alınmıştır. Bu kapsamlı çalışmaya EPIAŞ bünyesinde hali hazırda kullanılan tüm uygulamalarda etki analizi yapılarak başlanmış ve Takasbank gibi dış paydaşlar da dahil edilerek detaylı gereksinim analizi süreci tamamlanmıştır.

KURUMSAL VERİ AMBARI PROJESİ

EPIAŞ Kurumsal Veri Ambarı ve İş Zekası Portalı 20 Haziran 2018 tarihinde kullanıma açılmıştır. Altı ay süren proje süresi sonunda, veri entegrasyon, veri ambarı, datamart ve raporlama katmanı geliştirmeleri yapılmıştır. Üç katmanlı olarak geliştirilen Veri Ambarı (Staging, DWH Modelleme, Datamart) kurulumu ile beraber raporlama katmanındaki tüm raporlar yenilenmiştir.

Bu proje sonunda aşağıda belirtilen kazanımlar elde edilmiştir.

- Raporlama katmanı, piyasa uygulama sistemleri veri tabanından tamamen ayrıştırıldı.
- İş Zekası Portal Sistemi erişimleri LDAP üzerinden sağlanarak, veri sahipliği bazında erişim modeline geçildi.
- Veri entegrasyon katmanı ile farklı yapıdaki sistemlere ortak bir yerden bağlanılması, geliştirmelerin yapılması, izlenmesi ve çalışma zamanlarının yönetilmesi sağlandı.
- Veri ambarı modeli tasarlanarak, anlaşılır, eklenenebilir ve performansa dayalı bir yapı oluşturuldu.
- Veri kalitesi süzgeçlerinden geçirilerek ortak bir yapıda, güvenilir ve tek doğru verinin (single of truth) alınması sağlandı.
- İş birimi data setleri (datamart) oluşturularak, istenilen iş verisinin toplu ve çok daha hızlı bir şekilde veriye ulaşması sağlandı.
- Veri analizi ve analitik çalışmaların yapılması için hazır veri setleri oluşturuldu.

DOĞAL GAZ VERİ AMBARI PROJESİ

Kurumsal Veri Ambarı projemize dahil edilmek üzere Eylül 2018 ayı itibarıyla piyasa işlemlerine açılan doğal gaz piyasası verilerinin Veri Ambarımıza aktarılması konusunda başlatılan çalışma tamamlanmıştır. Temmuz 2018 döneminde başlatılan proje, 3 aylık bir süre sonunda, 5 Ekim 2018 tarihinde iş birimlerinin kullanımına açılmıştır. Projenin devreye alınması ile;

Operasyonel sistem üzerinden rapor alınmasının önüne geçilerek, analitik işlemlerin sistem performansını etkilemesinin önüne geçildi.

İş birimlerinin uygulama sistemleri üzerinden alamadığı raporların oluşturulması ve piyasa işlemlerinin izlenebilmesi için gerekli olan kumanda tablolarının yapılması sağlandı.

Oluşturulan veri modeli üzerinde, çalışanların istedikleri tarzda dinamik içerikli raporlar oluşturabilmesi için bir arayüz oluşturuldu.

KURUMSAL MİMARİ ÇALIŞMALARI

• EPIAŞ “Dijital Dönüşüm Projesi” kapsamında Exist Servis Yönetim Platformu’nun geliştirmeleri tamamlanmıştır.

• BT Servis Yönetimi kapsamında İstek, Sorun, Problem, Değişiklik, Talep, Proje ve Portföy, Konfigürasyon Yönetimi modülleri devreye alınmıştır. Yazılım birimi istek ve sorun yönetimi süreçleri bu platform üzerinde hayata geçirilmiştir. ITSM aracı olarak başlayan projede Yazılım Geliştirme Yaşam Döngüsü adımlarının entegre edilmesi tamamlanmıştır. EPIAŞ bünyesinde kağıt üzerinde tasarlanmış iş akışlarının dijital dönüşümü sağlanmıştır.

• 2018 yılı içerisinde Exist Servis Yönetim Platformu üzerinde 1000’den fazla sorun kaydı ve 4600’den fazla istek kaydı bu platform üzerinden karşılanmıştır.

• Kurumsal Mimari Müdürlüğü kaynakları ile Exist Servis Yönetim Platformunda Bilgi Teknolojiler Direktörlüğü dışındaki müdürlüklerin (Destek, İnsan Kaynakları, Kurumsal İletişim, Eğitim Araştırma) talep ettiği formlardan 26 tanesi geliştirilmiş ve devreye alınmıştır.

• Exist Servis Yönetim Platformunda Kontrat Yönetimi

Modülü dahilinde toplam 116 adet Bilgi Teknolojileri kontratı dijital ortama aktarılmıştır.

• Kalite Yönetim Sistemi kapsamında gerekli olan 11 adet Bilgi Teknolojisi prosedürleri hazırlanmış ve onaya sunulmuş yayımlanmıştır.

• EPIAŞ mobil uygulamasının bilgi teknolojileri satın alması gerçekleştirilmiştir.

• Tüm EPIAŞ direktörlüklerinin katılımı ile Bilgi Teknolojileri Gelişim Planı ve Master Plan hazırlanıp Bilgi Teknolojileri bütçesi oluşturulmuştur.

• Şirket verilerinin ve veri sahiplerinin belirlenmesi, kritiklik ve gizlik seviyelerinin derecelendirilmesi, erişim yetkileri ve kısıt kurallarını koyma amacı ile iş ve teknik veri sözlüklerinin hazırlanmasını sağlayacak Veri Mimarisi Politikası oluşturulmuştur. 2019 yılı içerisinde politika kapsamı genişletilerek, yapısal olmayan verileri de içerecek şekilde güncelleme yapılacaktır.

BT ALTYAPI ÇALIŞMALARI

2018 senesi içerisinde “İş Sürekliliği” projesi kapsamında EPIAŞ piyasa hizmetlerinin tamamı ana veri merkezimiz ile Felaket Kurtarma Merkezi arasında tam yedekli yapıda hizmet vermeye başlamıştır. Ayrıca ana veri merkezinde, yeni piyasa uygulamaları/ hizmetleri için kullanılan sunucu altyapısı gelişen ihtiyaçlara uygun olarak ölçeklenebilir şekilde yenilenmiştir. BT altyapısındaki tüm EPIAŞ uygulamalarını kapsayan yedekleme donanımı temin edilmiş ve günlük yedekleme politikaları güncellenmiştir.

Veri Merkezi iletişim altyapısında yeni VLAN yapısına geçiş yapılarak, sistemlerin erişebilirliği kontrollü ve güvenilir bir yapıya kavuşturulmuştur. Kablolulu ve kablosuz olarak yapılan ağ bağlantılarında kullanıcıları denetlemek, izlenebilirliği sağlamak, sağlıklı ve güvenli bir iletişim oluşturabilmek amacıyla ağ erişim kontrolü sağlayan 802.1x kimlik yönetim sistemi entegre edilmiş ve izleme araçlarının sayısı artırılmıştır. Kurumlar arası, internete kapalı, güvenli sanal bir ağ üzerinden iletişimin yapılmasını sağlayan KAMUNET için altyapı tesis edilmiş ve EPIAŞ olarak bu ağa dahil olunmuştur.



YATIRIMLAR VE ÖNEMLİ SATIN ALMALAR

2018 yılı içerisinde yapılan yatırımların büyük kısmı, bina yatırımlarından oluşmaktadır. Yatırım kalemleri içerisinde AR-GE yatırımları, önceki yıllara göre artış göstermektedir.

Şirketin 2018 yılı hesap döneminde yapmış olduğu yatırımlara, bir önceki hesap dönemi ile karşılaştırmalı olarak aşağıdaki tabloda yer verilmiştir.

YATIRIMLAR	2017 YATIRIM TUTARLARI (TL)	2018 YATIRIM TUTARLARI (TL)	2018 YILI İÇİNDEKİ PAYLARI (%)
Bina Yatırımları	0	135.068.651	83,85
AR-GE Yatırımları	10.381.605	15.570.604	9,67
Yapılmakta olan Yatırımlar	0	6.589.287	4,09
• Diğer Yatırımlar	0	6.589.287	
Demirbaş Yatırımları	3.921.288	2.801.380	1,74
• BT Yatırımları	3.792.133	2.431.375	
• Diğer Yatırımlar	129.155	370.005	
Lisans Yatırımları	1.906.837	485.496	0,30
• BT Yatırımları	1.898.356	464.031	
• Lisanslar	8.481	21.465	
Yazılım Yatırımları	1.492.518	381.740	0,24
• BT Yatırımları	1.479.348	143.340	
• Muhasebe Yazılımları ve Yazılım Lisansları	13.170	23.400	
• Diğer Yazılımlar	0	215.000	
Özel Maliyet Yatırımları	186.355	176.216	0,11
• BT Yatırımları	183.263	0	
• Diğer Yatırımlar	3.092	176.216	
TOPLAM	17.888.603	161.073.374	100,00



2018 YILINDA;

Bina yatırımları, bilanço tarihi itibarıyla, 135.068.651 TL olmakla birlikte binanın kullanıma elverişli hale getirilmesine yönelik yatırımlar devam etmektedir.

AR-GE yatırımları toplam 15.570.604 TL olarak gerçekleşmiştir.

Yapılmakta olan yatırımlar 6.589.287 TL olup, yeni binanın tadilatı için yapılan yatırımlardır.

Demirbaş yatırımları toplamı 2.801.380 TL olup, bu tutarın 2.431.375 TL'si BT yatırımları, kalan 370.005 TL ise diğer demirbaş yatırımlarıdır.

Lisans yatırımları toplamı 485.496 TL olup, bu tutarın 464.031 TL'si BT yatırımları ve kalan 21.465 TL'si diğer lisanslardır.

Yazılım yatırımları 381.740 TL tutarında gerçekleşmiş olup, bu tutarın 143.340 TL'si BT yatırımları, 23.400 TL'si muhasebe yazılımları ve yazılım lisansları ve kalan 215.000 TL ise diğer yazılım yatırımlarıdır.

Özel maliyet yatırımları toplamı ise 176.216 TL'dir.



MUHASEBE VE FİNANS FAALİYETLERİ

EPIAŞ'ın stratejik hedefleri doğrultusunda, muhasebe işlemlerini yürürlükteki mevzuat hükümleri çerçevesinde; etkin ve verimli bir şekilde yürütmek üzere gerekli muhasebe sistemi altyapısı kurulmuştur. Sistemin güvenilirliği ve işleyişi devamlı kontrol edilerek gerektiğinde güncellenmektedir.

EPIAŞ, elektrik piyasası işletim faaliyeti lisansını 01.09.2015 tarihinde almasından itibaren piyasalarda gerçekleştirilen faaliyetlerin mali uzlaştırma işlemleri ile söz konusu faaliyetlere ilişkin diğer mali işlemleri 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Dengeleme Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde yürütmeye devam etmektedir.

Elektrik piyasası gün içi piyasası ve gün öncesi piyasası işlemlerine ilişkin olarak günlük avans tahsilat ve ödemeleri gerçekleştirmekte olup, 01.01.2018-31.12.2018 tarihleri arasında tahsil edilip ödenen toplam avans bedeli tutarı 33.590.247.987,58 TL'dir.

EPIAŞ, elektrik piyasası işletim faaliyetinin yanında doğal gaz piyasası işletim faaliyeti lisansını 09.03.2017 tarihinde almasından sonra 01.09.2018 tarihinde faaliyete geçmiştir. Bu piyasada gerçekleştirilen faaliyetlerin mali uzlaştırma işlemleri ile söz konusu faaliyetlere ilişkin diğer mali işlemleri, 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanunu ve Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası Yönetmeliği ve Piyasa İşletim Usul ve Esasları çerçevesinde yürütülmeye devam edilmektedir.

Doğal gaz piyasası işlemlerine ilişkin olarak günlük avans tahsilat ve ödemeleri gerçekleştirilmekte olup, 01.01.2018-31.12.2018 tarihleri arasında tahsil edilip ödenen toplam avans bedeli tutarı 737.961.705,75 TL'dir.

Piyasa işletim faaliyeti kapsamında, piyasa katılımcılarının şirketimize hitaben vermiş oldukları teminat mektuplarının kabulü, muhafazası, iadesi ve tazmini işlemleri de yapılmaktadır. Bu bağlamda;

- 2018 yılı boyunca 213 adet ve toplam 559.899.741,52 TL tutarında elektrik piyasası teminat mektubu iadesi gerçekleşirken (doğal gaz piyasasında iade gerçekleşmemiştir), elektrik piyasası ile ilgili 317 adet (1.205.748.802,70 TL) ve doğal gaz piyasası 38 adet (83.080.000 TL) olmak üzere toplam 355 adet (1.288.828.802,70 TL) teminat mektubu girişi olmuştur.

- 31.12.2017 tarihi itibarıyla 696 adet ve toplam tutarı 703.485.882,49 TL teminat mektubu mevcut iken, 31.12.2018 tarihi itibarıyla 800 adedi elektrik piyasası (1.349.334.943,67 TL) ve 38 adedi (83.080.000 TL) doğal gaz piyasası ile ilişkili olmak üzere toplam 838 adet (1.432.414.943,67 TL) teminat mektubu muhafaza edilmektedir. Adet bazında yaklaşık % 21 ve tutar bazında % 100 artış söz konusudur.

31.12.2018 TARİHİ İTİBARIYLA TEMİNAT MEKTUPLARI İCMALİ (ELEKTRİK PİYASASI)

Kasamızdaki Toplam Teminat Tutarı (TL)	1.349.334.943,67
Kasamızdaki Toplam Teminat Mektubu Sayısı	800
Teminat Mektubu Bulunan Katılımcı Sayısı	475

31.12.2018 TARİHİ İTİBARIYLA TEMİNAT MEKTUPLARI İCMALİ (DOĞAL GAZ PİYASASI)

Kasamızdaki Toplam Teminat Tutarı (TL)	83.080.000,00
Kasamızdaki Toplam Teminat Mektubu Sayısı	38
Teminat Mektubu Bulunan Katılımcı Sayısı	25

31.12.2018 TARİHİ İTİBARIYLA TEMİNAT MEKTUPLARI İCMALİ (ELEKTRİK VE DOĞAL GAZ PİYASASI)

Kasamızdaki Toplam Teminat Tutarı (TL)	1.432.414.943,67
Kasamızdaki Toplam Teminat Mektubu Sayısı	838

Ayrıca piyasa katılımcılarının finansal kuruluşlarla yapmış oldukları sözleşmeler uyarınca şirketimiz nezdinde doğacak olan alacaklarının temlikine (alacak devri sözleşmesi) istinaden temlik sözleşmelerinin kontrolü, Takasbank sistemine tanımlanması ve ödemesi gerçekleştirilmektedir. Bu bağlamda 2017 yıl sonu itibarıyla Takasbank sisteminde toplam 423 adet ve 249.235.225.365,94 TL tutarında alacak temlik sözleşmesi tanımlanmış iken bu rakam 2018 yılsonu itibarıyla 560 adede ve tutar olarak ise 371.343.989.771,23 TL'ye yükselmiştir.

31.12.2018 TARİHİ İTİBARIYLA ALACAK DEVRİ SÖZLEŞMELERİ TABLOSU (ELEKTRİK PİYASASI)	
Ödemesi Günlük Yapılan Alacak Temlik Sayısı	500
Ödemesi Aylık Yapılan Alacak Temlik Sayısı	60
Tanımlanan Toplam Alacak Temlik Sayısı	560
Temlik Sözleşmelerinin Toplam Tutarı (TL)	371.343.989.771,23

Gerek genel muhasebe ve gerekse elektrik piyasası ve doğal gaz piyasasındaki işlemlerin sorunsuz bir şekilde kayıt altına alınması ve piyasa katılımcılarımızın herhangi bir mağduriyetinin olmaması bu işlemlerin hızlı, etkin ve kolay bir şekilde yürütülmesi için 2015 yılında oluşturulan muhasebe altyapısı ve sisteminin, önceki yıllarda olduğu gibi; 2018 yılında da iyileştirme ve geliştirme çalışmalarına devam edilmiştir. Bu kapsamda;

- Maliye Bakanlığı e-Dönüşüm uygulamalarından olan e-Fatura, e-Arşiv, e-Beyanname, e-Defter ve e-Tebliğat uygulamaları kullanılmaktadır.
- Kullanılan entegre muhasebe programıyla; firmaların BA-BS ve cari hesap mutabakat formları otomatik şekilde piyasa katılımcılarının mail adreslerine gönderilmektedir.
- Fon Yönetimi Yönergesi çerçevesinde, şirket nakdinin riski dağıtma ve azami getiri esaslı bir şekilde yönetimi sağlanmaktadır.
- Bankaların bilgi işlem alt yapısı üzerinden, Toplu Ödeme Sisteminin (TÖS) kullanılmasına devam edilerek, ödemelerin daha hızlı ve etkin bir şekilde yapılması sağlanmaktadır.
- Şirket fonlarının etkin ve verimli bir şekilde yönetiminin sağlanması için, 2018 yılında hazırlanan EPIAŞ'ın bütçesi; bütçe disiplini altında titizlikle takip edilmiştir. Bir sonraki yılın bütçe çalışmaları, her cari yılın Ağustos ayında başlatılıp, Kasım ayında taslak bütçe çalışmaları tamamlanmaktadır. Bütçe gerçekleştirmeleri, aylık bazda, Genel Müdür'ün, üçer aylık dönemler itibarı ile de yönetim kurulunun bilgisine rapor olarak sunulmaktadır.
- 2019 yılı piyasa işletim ücretleri gelir tavanı EPDK tarafından belirlendikten sonra, 2018 yılı bütçe gerçekleştirmeleri temel alınarak, 2019 yılı bütçesi hazırlanmıştır.



KURUMSAL İLETİŞİM FAALİYETLERİ

Şirketimizin ulusal ve uluslararası düzeyde tanıtımını yapmak ve medya ile iletişimini gerçekleştirmek amacıyla vizyonumuz doğrultusunda kurumsal imaj ve itibarını güçlendirmek adına kurumsal iletişim faaliyetlerine 2018 yılında da devam edilmiştir. Bu doğrultuda kurum içi ve dışı hedef kitleye yönelik faaliyetler, etkinlikler ve sponsorluklar hayata geçirilmiştir.

2018 yılı içerisinde kurumsal iletişim faaliyetleri kapsamında rutin olarak, kurumsal internet sitesinin ve sosyal medya mecralarının içerik yönetimi gerçekleştirilmiştir. Bu doğrultuda; EPIAŞ'a ilişkin çalışmalar kurumsal internet sitemiz: www.epias.com.tr, www.epias.com.tr/en/ ve EPIAŞ'a ait @epiastr, @borsaenerjiEN Twitter, Linked-in, YouTube ve Instagram hesaplarımızdan duyurulmuş, ilişki yönetimi ve denetimi gerçekleştirilmiştir.

Medya takip hizmeti alınan firma aracılığı ile ulaşılan haberler derlenerek belirli bir formatta günlük haber bülteni hazırlanmakta ve her gün e-posta yolu ile şirket içinde paylaşılmaktadır. Ayrıca etkinliklere yönelik duyuru ve haber metni hazırlanmakta ve ilgililerle paylaşılmaktadır. EPIAŞ hakkında 01.01.2018-31.12.2018 tarihleri arasında yerel ve ulusal basında toplam 1342 adet haber yer almıştır.

EPIAŞ ve Dünya Enerji Konseyi Türk Milli Komitesi iş birliği ile Ekim ayında Enerji ve Tabi Kaynaklar Bakan Yardımcısı Alparslan Bayraktar'ın "Türkiye ve Dünyada Enerji Gündemi"

konu başlığı ile başlayan DEK İstanbul Söyleşilerinde "elektrikli araçlar, Türkiye doğal gaz piyasası ve enerji sektöründe strateji" gibi konu başlıklarıyla enerji sektörünün önde gelen isimleri konuşmacı olarak ağırlanmıştır.

İş ve hayat temposu içerisinde zihnimizi yenilemek, hayata daha anlamlı, zengin bir şekilde bakmak ve şirket kültürümüze de katkı sunmak amacıyla eğitimden teknolojiye, edebiyattan sanata, enerjiden yönetim bilimlerine kadar hayata, iş ve sosyal yaşamımıza dokunan geniş bir çerçevedeki konu başlıkları altında, "Enerjik Sohbetler" etkinliği düzenlemektedir.

Kurumsal Kimlik Kılavuzu'nda yer alan tüm kalemelerin tasarım ve uygulama süreçleri gerçekleştirilmiştir. Etkin, şeffaf ve güvenilir enerji borsası imajını güçlendirmek adına geleneksel medya ve sosyal medya mecraları aktif bir şekilde kullanılmıştır.

EPIAŞ'ın ev sahipliğinde gerçekleşen ve sponsor olarak katılacağı etkinliklerde organizasyona dair tüm hazırlıklar Kurumsal İletişim Yönetmenliği tarafından gerçekleştirilmektedir. 2018 yılı içerisinde, 3. Genel Kurul Toplantısı, Spot Piyasalar Eğitimi, ISTRADE 2018, 5. Karbon Zirvesi, 4. Şeffaflık Çalıştayı, 9. Türkiye Enerji Zirvesi, 1. Türkiye Enerji ve Maden Forumu, 9. Enerji Verimliliği Forumu ve Fuarı sponsorluk ve organizasyon süreçleri, stant alanlarının hazırlanması, Kurumsal İletişim Yönetmenliği tarafından hazırlıkları tamamlanan etkinlik ve organizasyonlardır.



EĞİTİM ARAŞTIRMA FAALİYETLERİ

EPIAŞ'ta başta elektrik ve doğal gaz piyasaları olmak üzere, enerji piyasalarının gelişimine katkı sağlayacak nitelikte araştırma çalışmaları yapılmaktadır. Bu çalışmalarda akademik literatür ile birlikte gelişmiş ve gelişmekte olan ülke örnekleri de incelenmektedir. Araştırma raporları, yeni ürün ve piyasaların oluşturulmasına katkı sağlamanın yanında mevcut ürün ve piyasaların da geliştirilmesine ışık tutmayı amaçlamaktadır.

EPIAŞ'ın faaliyet konuları ile ilgili piyasa katılımcılarının ve sektör paydaşlarının eğitim ihtiyaçlarının karşılanması amacıyla şirket dışı eğitimler düzenlenmektedir. Bu kapsamda piyasa katılımcılarına ve yönelik Nisan, Eylül ve Aralık aylarında olmak üzere üç adet 2 günlük uygulamalı Spot Piyasalar Eğitimi ve yeni açılan doğal gaz piyasasına yönelik olarak ilk kez 1 günlük eğitim düzenlenmiştir.

Piyanın gelişimi doğrultusunda yeni organize toptan enerji piyasaları kurulmasına yönelik olarak yapılan çalışmalar kapsamında, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından düzenlenen, başta emisyon ticaret sistemi olmak üzere piyasa temelli karbon fiyatlandırma mekanizmalarının Türkiye'ye uygunluğunun değerlendirildiği toplantılara iştirak edilmiştir. Bu bağlamda ayrıca Türkiye'de gönüllü yeşil sertifika piyasasının oluşturulması çalışmaları başlatılmış, konuya ilişkin kurumsal kapasite gelişiminin sağlanması amacıyla araştırma faaliyetleri yürütülerek ilgili çalıştay ve toplantılara katılım sağlanmıştır.

Şirket içi bilgilendirme ve sektörel farkındalığın artırılması kapsamında sektörel süreli yayımlara abone olunmuş, şirket içi kütüphane oluşturulması kapsamında talep edilen kaynak kitaplar ve akademik makaleler şirket envanterine dâhil edilmiştir.



İNSAN KAYNAKLARI FAALİYETLERİ

2018 yılı içerisinde şirketimizin ihtiyaç duyduğu insan kaynağının temini amacıyla açık pozisyonlar belirlenerek bu pozisyonlarda görevlendirilmek üzere 22 yeni çalışan istihdam edilmiştir.

2 Mart 2018 tarihli yönetim kurulu toplantısında alınan karar ile gelişen ihtiyaçları karşılayacak şekilde küresel enerji piyasaları uyumlu modern bir organizasyona kavuşmak, çalışma verimini artırmak, güçler ayrılığı prensiplerine katkı sağlamak amacıyla EPIAŞ Organizasyon Yönergesi kapsamında Piyasa Operasyonları Direktörlüğü bünyesine Spot Doğal Gaz Piyasası Müdürlüğü de eklenerek, yapısı 3 müdürlük ve 8 yönetmenlikten teşkil edecek şekilde yenilenmiştir. Diğer taraftan Bilgi Teknolojileri Direktörlüğü bünyesinde yer alan Yazılım Geliştirme Müdürlüğü; Uygulama Geliştirme Yönetmenliği, Yazılım Altyapı Yönetmenliği, Kurumsal Uygulama Geliştirme Yönetmenliği ve Optimizasyon Yönetmenliği şeklinde 4 alt yönetmenlikten oluşacak şekilde yeniden yapılanmıştır.

AR-GE ve Proje Yönetim Müdürlüğü bünyesinde yer alan Yazılım Test Yönetmenliği ve Talep Yönetimi Yönetmenliği, Veri Yönetimi ve İş Analizi Müdürlüğü bünyesine dahil edilip; söz konusu müdürlük 4 alt Yönetmenlikten oluşacak şekilde yeniden yapılanmıştır. Finans ve Destek Hizmetleri Direktörlüğü bünyesinde yer alan İnsan Kaynakları Müdürlüğü; İnsan Kaynakları Yönetmenliği ve Eğitim Yönetmenliği şeklinde yeniden yapılanırken; Mali İşler Müdürlüğü; Muhasebe Yönetmenliği, Finans Yönetmenliği ve Piyasa Mali İşler Yönetmenliği şeklinde yeniden yapılanmıştır.

Çalışanların bireysel performanslarının ölçülmesi amacıyla hazırlanan Performans Yönetimi Yönergesi 02 Mart 2018 tarihli yönetim kurulu toplantısı kararı ile yürürlüğe girmiş olup, buna göre 2018 yılı performans dönemine ilişkin çalışanlarımızın hedef ve yetkinlikler düzeyinde performans değerlendirmeleri yapılabilmektedir.

Çalışanlarımızın şirket bünyesinde sunulan kariyer imkânlarının netleştirilmesi ve kariyer planlarının oluşturulması, kritik pozisyonlar ve bunlara ait yedekleme sistemlerinin kurgulanması amaçlarıyla Kariyer Yönetimi Yönergesi 2 Mart 2018 tarihli yönetim kurulu toplantısı kararı ile yürürlüğe girmiştir. Kariyer Yönetimi Yönergesi kapsamında, 2018 yılı içerisinde çalışanlarımızın önceki iş tecrübeleri hesaplanarak ilgili kademelere yerleştirmesi yapılmıştır. Şirket içindeki kritik pozisyonlar belirlenmiş olup belirlenen kritik pozisyonlarda gelecek yıllarda görev yapmak üzere yedekleyen çalışanlar listesi oluşturulmuş, yedekleyen çalışanların kişilik envanter analizleri yapılmıştır.

Çalışan devam takip sistemi ile iş verimliliğini arttırmak, çalışanların yapmış olduğu tüm hareketleri (giriş-çıkış, izin, devamsızlık, içeride ve dışarıda kalma süreleri vb.) kontrol altına almak, bunları raporlayabilmek ve şirket iş disiplini sağlayabilmek üzere; 2018 yılı içerisinde mevcut kullanılan personel devam kontrol sistemine yönelik iş zekası modülü geliştirilmiştir. Bu modül sayesinde giriş-çıkış, izin, devamsızlık, içeride ve dışarıda kalma süreleri vb. parametreler daha hızlı ve ayrıntılı bir şekilde karşılaştırmalı grafiklerle analiz edilebilmekte ve raporlanabilmektedir.

İşe alım sürecine ilişkin olarak şirketimizde yeni göreve başlayan çalışanların oryantasyon sürecine destek olma, şirket hakkında daha kolay ve hızlı bilgi edinmesini sağlamak amacıyla şirketimizin insan kaynakları politika ve uygulamalarına ilişkin temel bilgiler ile çalışanlara sunulan mali ve sosyal haklara ilişkin bilgilerin yer aldığı Çalışan El Kitabı oluşturulmuştur.

Çalışanlarımızın memnuniyet düzeyini ölçmek, görüş ve düşüncelerini daha iyi anlayabilmek ve şirketimizce geliştirilmesi gereken yönlerde ışık tutabilmek amacıyla 2018 yılı içerisinde çalışan memnuniyeti anketi gerçekleştirilmiştir.

Çalışanlarımız arasındaki iletişimi güçlendirmek, sosyal birlikteliği sağlayabilmek ve aidiyet duygusunu pekiştirmek amacıyla, 11 Kasım 2018 tarihinde gerçekleştirilen 40. İstanbul Maratonuna EPIAŞ olarak katılım sağlanmıştır.

İş verimliliği ile iş sürekliliğini sağlayabilmek ve iş disiplini iklimini koruyabilmek amacıyla çalışma sürelerinin ve izin uygulamalarının düzenlenmesine yönelik Çalışma Süreleri, Fazla Çalışma, İzin ve Vekâlet Uygulamalarına İlişkin Genelge hazırlanmıştır.

Şirketimiz yöneticilerinin, çalışanlarının ya da şirketimiz dışından görevlendirilen kişilerin yurt içinde ve/veya yurt dışında seyahat gerektiren görevlendirmeleri ile bu görevlendirmelere ilişkin seyahatlerin planlanması ve seyahat giderlerinin karşılanmasına yönelik hazırlanan Seyahat Yönetimi Yönergesi 07.12.2018 tarihli yönetim kurulu toplantısı kararı ile yürürlüğe girmiştir.

Çalışanlarımızın kişisel ve mesleki yetkinliklerinin gelişimini sağlamak üzere ihtiyaç duyulan eğitimlerin tespit edilmesi, planlanması ve karşılanmasına ilişkin hazırlanan 2018 yılı eğitim planı çerçevesinde şirketimizde 2018 yılı içerisinde toplamda 55 eğitim gerçekleştirilmiştir. Söz konusu eğitimlerin 7'si kurum içi, 48'i ise kurum dışı eğitimleri kapsamaktadır.

MEVZUAT VE UYUM FAALİYETLERİ

Piyasa işletim faaliyeti kapsamında, şirketimizce işletilen organize toptan elektrik ve doğal gaz piyasalarına ilişkin olarak piyasanın ihtiyaç ve talepleri doğrultusunda EPDK'ya iletilmek üzere hazırlanacak taslakların hazırlanmasına ilişkin faaliyetler ile EPDK tarafından kamuoyu görüş ve değerlendirmelerine sunulan taslaklar hakkında şirketimiz görüşlerinin kuruma sunulmasına dair faaliyetler yürütülmüştür. Bunun yanı sıra ilgili mevzuat hükümleri uyarınca şirketimizce yürürlüğe konulması düzenlenen prosedürlere ilişkin olarak ihtiyaç duyulan değişiklik ve güncelleme çalışmaları sürdürülmüştür.

Bu kapsamda, Şirketimizce organize toptan elektrik piyasasına ilişkin olarak, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi Teşkilat Yapısı ve Çalışma Esasları Hakkında Yönetmelik, Teminat Usul Esasları ile Gün Öncesi Piyasası Tekliflerinin Yapısı ve Tekliflerin Değerlendirilmesine İlişkin Usul ve Esaslar, organize toptan doğal gaz satış piyasasına ilişkin olarak ise organize toptan doğal gaz piyasası işletim usul ve esaslar (PUE)'ında, piyasanın ihtiyaç ve talepleri gözetilerek ilgili birimlerle koordineli olarak yürütülen mevzuat çalışmaları neticesinde değişiklik taleplerimizi içeren taslaklar EPDK'ya iletilmiştir.

EPDK tarafından Kurum internet sitesinde kamuoyu görüşüne açılmış olan Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği, Elektrik Piyasasında Lisanssız Yürütülebilecek Faaliyetlere İlişkin Yönetmelik, Elektrik Piyasası İthalat ve İhracat Yönetmeliği, Elektrik Piyasasında İthalat ve İhracata İlişkin Uzlaştırma Usul ve Esasları, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Belgelendirilmesi ve Desteklenmesine İlişkin Yönetmelik, Teminat Usul ve Esasları, Organize Toptan Doğal Gaz Piyasası İşletim Usul ve Esaslarında değişiklik öngören taslaklara istinaden Şirketimiz görüş ve değerlendirmeleri Kurum'a resmi yazı ile sunulmuştur.

İlave olarak, Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin 124'üncü ve geçici 33'üncü maddesi uyarınca hazırlamak ve kuruma sunmakla yükümlü olduğumuz teminat hesaplama prosedüründe uygulamada karşılaşılan sorunlar ve güncel ihtiyaçlar doğrultusunda değişiklikler yapılmış ve prosedürün nihai hali kurumun bilgisine sunulmuştur.

HUKUKİ FAALİYETLER

Hukuk müşavirliği; yönetim kurulu, genel müdür ve EPIAŞ iç birimlerine hukuk müşavirliği hizmeti vermek, EPIAŞ'ın her türlü adli ve idari merciler nezdinde temsili ile adli merciler tarafından EPIAŞ'a yazılan her türlü müzekkereleri cevaplamakla görevlidir.

Mevzuat uyarınca TEİAŞ' tan devralınan davalarla birlikte 2018 yılında EPIAŞ vekili olarak takip edilen dava sayısı 79'dur. EPIAŞ'ın, piyasa işletim faaliyetinden ötürü, piyasa katılımcıları adına tahsili gereken ödenmeyen alacakların yasal yollardan takibi amacıyla açılan ve tahsilat işlemleri yürütülen icra takip sayısı 23'tür. Hali hazırda EPIAŞ aleyhine açılan ve EPIAŞ'ın mali durumunu ve faaliyetlerini etkileyebilecek nitelik ve önemde olan bir dava yahut icra takibi bulunmamaktadır.

Hukuk Müşavirliği tarafından EPIAŞ'ın taraf olduğu 59 sözleşme hukuki yönden incelenmiş, EPIAŞ iç birimleri için çeşitli konularda 38 hukuki mütalaa hazırlanmıştır. Ayrıca adli ve idari makamlar ile şahıslarca yapılan 150'nin üzerinde hukuki başvuru değerlendirilerek, gerekleri yerine getirilmiştir.

2018 yılı içerisinde EPIAŞ yönetim kurulu toplantılarının sekretaryası Hukuk Müşavirliği tarafından yürütülmüştür. EPIAŞ'ın 6 Nisan 2018 tarihli 3.Olağan Genel Kurul hazırlığı ve icrası Hukuk Müşavirliği tarafından yürütülmüştür. Genel Kurul ve yönetim kurulunda alınan ilgili kararların Ticaret Sicil Gazetesi'nde yayımlanarak ilan edilmesi işlemleri takip edilmiştir.

Şirketimizin Kişisel Verilerin Korunması Kanunu'na uyum süreçlerinde aktif rol alınmıştır.

2017 yılı genel kurulunda kabul edilen esas sözleşme değişikliklerinin hazırlanması Hukuk Müşavirliği tarafından yürütülmüştür.

Şirketimizin yeni bina alımı süreci takip edilerek, satış sözleşmesi hazırlanmış ve tapu tescil işlemleri gerçekleştirilmiştir. 2018 yılı içerisinde mevzuat hükümlerine aykırı uygulamalar nedeniyle EPIAŞ ve yönetim kurulu üyeleri hakkında uygulanan idari veya adli bir yaptırım gerçekleşmemiştir.

ŞİRKETİN AR-GE VE İŞ GELİŞTİRME FAALİYETLERİ

YERLİ GÜN ÖNCESİ PİYASASI YAZILIMI İKİNCİ FAZİ ÇALIŞMALARI

1 Haziran 2016 teslim gününden itibaren, piyasa takas fiyatları, EPIAŞ öz kaynakları ile geliştirilen, ileri teknolojiyi ve bilgiyi kullanan yazılım ve optimizasyon altyapısı ile hesaplanmaktadır.

Piyasa birleşmesi ve bölünmesi kapsamında gün öncesi piyasası yazılımında çalışmalar yapılarak etkilenecek ve değişecek tüm ekranlar belirlenmiş olup, teklif giriş, görüntüleme, sonuç bildirimi, diğer bildirimler, web servisler ve gerekli tüm iş kuralları oluşturulmuştur. Piyasa birleşmesi ve bölünmesi kapsamında optimizasyon algoritmasının yazılım geliştirmeleri de tamamlanmıştır.

Kullanıcı dostu bir arayüze sahip ve tamamen yerli kaynaklarımızla tasarlanmış ve geliştirilmiş olması sebebiyle esnek ve geliştirilmeye açık olan gün öncesi piyasası yazılımının ikinci fazı 2019 yılında Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği'nin yayımlanması ile birlikte devreye alınacaktır.

Ayrıca 2019 yılında mevzuatın yayımlanmasını müteakiben birbiri ile ilişkilendirilmiş blok teklifler için eşleşme fiyatlarının belirlenmesi kuralı değiştirilecektir.

GÜN ÖNCESİ PİYASASI KARŞILIĞI OLMAYAN PİYASA İŞLEMLERİ

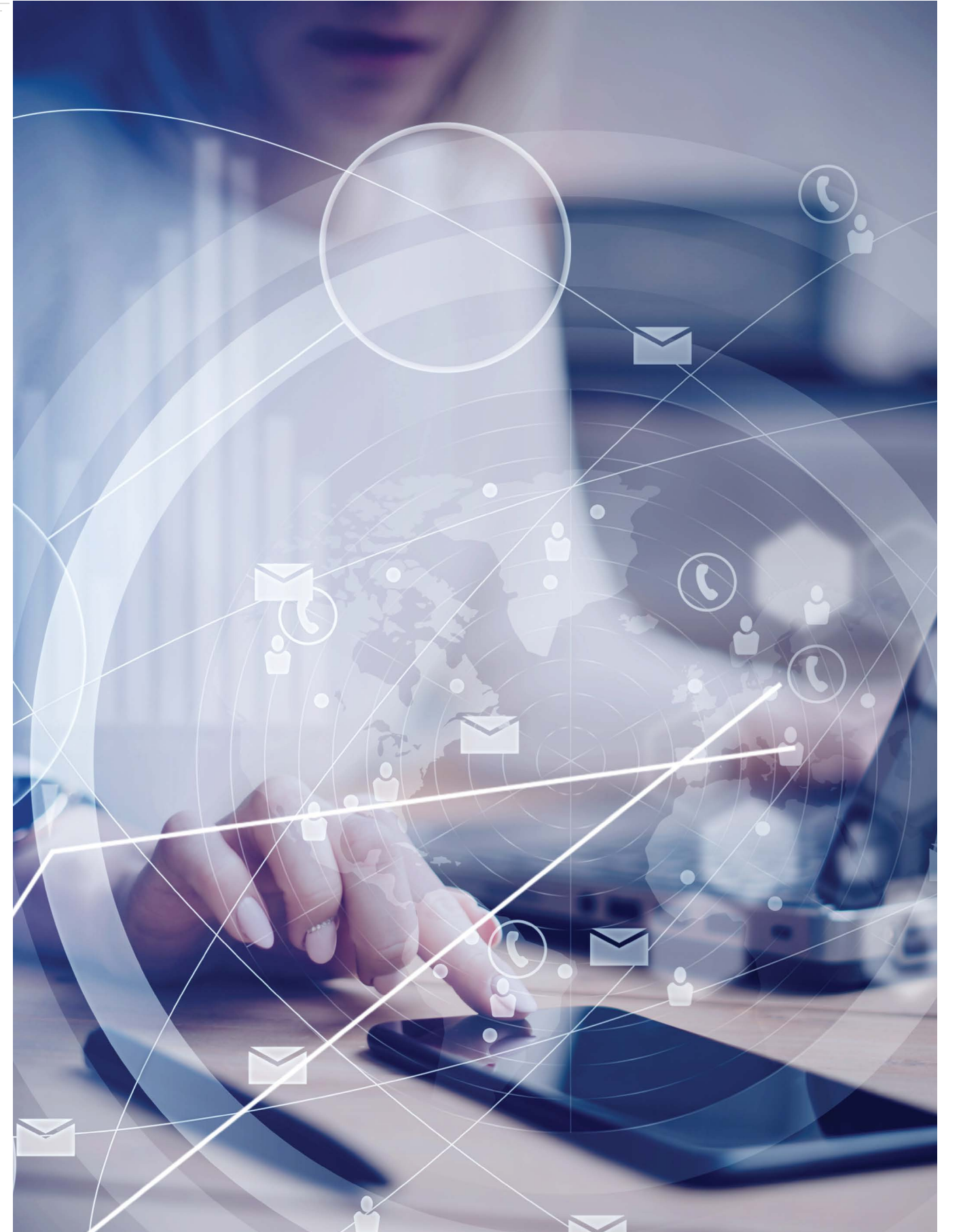
Karşılığı olmayan piyasa işlemleri, gün öncesi piyasasında fiyat oluşumunu etkileyen ve piyasa şartlarını yansıtmayan piyasa takas fiyatının oluşumuna sebep olan önemli risklerden biridir.

Bu kapsamda, gün öncesi piyasası teklifleri ve ikili anlaşma bildirimleri yapılırken uyulması gereken kurallar, karşılığı olmayan piyasa işlemlerinin tespiti, söz konusu ihlallere uygulanacak yaptırımların düzenlenmesi ve EPIAŞ tarafından yürütülecek süreçlere dair gerekli prosedürün hazırlanması çalışmaları sektör temsilcilerinin de katılımıyla yürütülmüştür.

ORGANİZASYON LİMİTLERİNİN BELİRLENMESİ

Piyasa katılımcılarının olası hatalı teklif girişleri sonrasında karşılaşılabilecekleri ciddi finansal risklerin önlenmesi amacıyla gün öncesi ve gün içi piyasaları için "Limit Belirleme Ekranları" geliştirilmiş ve kullanıcı bazında limitlerin belirlenmesi ve kullanıcılar tarafından belirlenecek limitlerin aşımında teklif kaydının engellenmesi opsiyonları piyasa katılımcılarının kullanımına 2016 yılında sunulmuştur. Fakat piyasa katılımcılarının teklif limitlerini ihtiyaçlarının çok üzerinde belirlemesi ve risklerini azaltacak şekilde gerekli güncellemeleri göz ardı etmesi sebebiyle piyasa katılımcıları tarafından portföylerinin çok üzerinde teklifler girilebilmekte ve ciddi finansal risklerin oluşma ihtimali ortaya çıkmaktadır.

Referans fiyatın hatasız belirlenebilmesi ve hatalı teklif girişlerinin önlenmesi için piyasa katılımcılarının gün öncesi ve gün içi piyasalarında işlem yapabilecekleri alış-satış işlem limitlerinin EPIAŞ tarafından belirlenmesi için gerekli geliştirme çalışmaları tamamlanmış olup, söz konusu geliştirme 2019 yılı ilk çeyreğinde devreye alınacaktır.



GÜN İÇİ PİYASASINDA YAPILAN DEĞİŞİKLİKLER

Piyasa katılımcılarından gelen geri bildirimler doğrultusunda, katılımcıların gün içi piyasası yazılımını verimli bir şekilde kullanabilmesi için ihtiyaç duyulan geliştirmelerin yapılması amaçlanmıştır.

Gün içi piyasası, piyasa katılımcılarının dengesizliklerinin yönetilmesine imkan sağlayarak dengesizliklerin minimum seviyelere indirilmesini ve sistem işletmecisine daha dengeli bir sistem bırakılarak da fiziki dengelemeye katkı sağlamayı amaçlamaktadır.

1 Şubat 2018 tarihi itibarıyla KGÜP yaptırımının yürürlüğe girmesi ile birlikte piyasa katılımcılarının KGÜP değerlerine uygun olarak üretim gerçekleştirmeleri önem kazanmıştır. Özellikle yenilenebilir enerji kaynaklarından üretim yapan santrallerinin üretim tahminlerinin teslim zamanına yakın olması daha doğru tahmin imkanı verilebilecek ve gün içi piyasasında fiziki teslimat zamanına daha yakın işlem yapabilme olanağının piyasa katılımcılarına sunulması ile KGÜP girişleri daha doğru gerçekleşmektedir.

ENTSO-E ÇALIŞMALARI

Avrupa İletim Sistemi Operatorleri Birliği ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) koordinasyonunda: sınırlar arası enerji ticaretini kolaylaştırmak, ilgili iletim sistemi ekipmanlarını (hat, trafo ve trafo merkezleri) ve tarafları (ölçüm noktası, piyasa katılımcısı, serbest tüketiciler, dengeden sorumlu grup ve paydaşları, v.b.) etkin ve güvenilir bir şekilde tanımlamak için bir kodlama şeması geliştirilmiştir.

2016 ilk çeyreğine kadar piyasa katılımcılarına Enerji Tanımlama Kodu (Energy Identification Number-EIC) verme yetkisi Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından gerçekleştirilmekteydi. Şirketimizin kuruluşundan sonra söz konusu yetki EPİAŞ'a devredilmiş ve Şirketimiz

Piyasa katılımcılarından işlem sürelerinin düşürülmesi yönünde gelen taleplerin değerlendirilmesi ve sistem işletmecisi ile koordineli çalışmalar sonucunda gün içi piyasasında fiziki teslimattan önce işlem yapılma süresi 1 Ekim 2018 itibarıyla 90 dakikadan 60 dakikaya düşürülmüştür. GİP-KGÜP dengeleme işlemleri ise fiziki teslimattan 60 dakika önce başlamakta olup, 30 dakika sürmektedir.

Gün içi piyasası yazılımına, kullanıcı limiti olarak getirilen "PTF'ye Göre Fiyat Sapması" limiti gelen talepler doğrultusunda 14 Kasım 2018 tarihi itibarıyla yönetici limitlerine de eklenerek hatalı teklif girişlerinin engellenmesi amaçlanmıştır. Bununla beraber, katılımcıların geçmişe dönük gün içi piyasasında yaptıkları alış ve satış işlemlerini hangi amaçla yaptıklarını daha kolay analiz edebilmeleri için teklif girişlerinde "Açıklama" alanı getirilmiştir.

ENTSO-E nezdinde Yerel Kod Sağlayıcı Ofis (Local Issuing Office) olarak yetkilendirilmiştir.

Şirketimiz bünyesinde piyasa katılımcıları, sayaçlar ve iletim sistemi ekipmanları kodlama işleri yapılmaktadır. Bununla beraber "ENTSO-E şeffaflık platformu" tarafından talep edilen verilerin temini işlemleri yapılmaktadır. ENTSO-E'nin yılda iki kez gerçekleştirdiği fiziksel toplantılarda ortaya çıkan problemlerin çözümü, ihtiyaç duyulan iyileştirmelerin tartışılması ve altı aylık değerlendirmeler yapılmaktadır. 2018 yılının ikinci değerlendirme toplantısı 11 Ekim 2018 tarihinde EPİAŞ'ın ev sahipliğinde İstanbul'da gerçekleştirilmiştir. Toplantıya ENTSO-E üyesi kurum ve kuruluşların temsilcileri katılım sağlamıştır.

ŞEFFAFLIK PLATFORMU

2016 yılında kullanıma sunulan şeffaflık platformunun geliştirme çalışmaları devam etmektedir. 22 Haziran 2018 tarihinde şeffaflık platformunda yayımlanacak verilere ait EPDK kurul kararı güncellenmiş ve çalışmalar güncel kurul kararına göre yapılmaktadır. Bu kapsamda 2018 yılı içerisinde BOTAŞ, DSI ve EİGM'ye ait veriler şeffaflık platformunda yayıma alınmıştır.

2018 yılı içerisinde platforma BOTAŞ, DSI, EİGM ve şirketimiz tarafından üretilen toplam 46 veri aşağıdaki tablodaki gibi yayımlanmaktadır.

VERİ SINIFI	VERİ SAYISI 2017	VERİ SAYISI 2018
Piyasalar (EPİAŞ)	30	35
Üretim (EİGM, TEİAŞ)	16	19
Tüketim (EİGM, TEİAŞ)	8	10
İletim (TEİAŞ)	4	4
Doğal Gaz İletim (BOTAŞ)	0	12
Doğal Gaz STP (EPİAŞ)	0	16
Barajlar (DSİ)	0	8
Piyasa Mesaj Sistemi (TEİAŞ)	1	1
TOPLAM	59	105

Doğal Gaz İletim başlığı altında BOTAŞ'tan temin edilen; tüketim, iletim, kapasite, stok ve ticaret verileri, Barajlar başlığı altında DSI'den temin edilen; sınır aşmayan sular üzerindeki enerji barajlarına ait doluluk, hacim, kot ve enerji karşılığı verileri yayımlanmaya başlanmıştır.

Tüm paydaşlar platforma ilişkin öneri ve taleplerini mail yolu ile sürekli iletme imkânına sahiptirler. Bu kapsamda günlük talepler mümkün olan en kısa surede değerlendirilmekte, cevaplandırılmakta ve gerekli olması halinde iyileştirme ve güncelleme yapılmaktadır. Bu doğrultuda iyileştirme ve geliştirme çalışmaları aralıksız devam etmektedir.

Şeffaflık platformunda 2018 yılında ise dokuz menü başlığı altında, toplam yüz beş rapor ekranı ve seksen dört web servis ile 2,2 milyon sayfa görüntülenme sayısı ile 106 farklı ülkeden 253.249 farklı kullanıcıya hizmet verilmiştir.

EPİAŞ'ın piyasa şeffaflığı alanında attığı büyük adımlardan biri olan şeffaflık platformu, piyasa ile ilgili tüm verilerin tek merkezden hızlı, güvenilir, sürekli ve sağlıklı olarak yayımlanması hedefi doğrultusunda hizmet vermeye devam etmektedir.

AR-GE VE PROJE YÖNETİMİ FAALİYETLERİ

AR-GE Merkezi Çalışmaları 26.09.2016 tarihinde Türkiye'nin 273. AR-GE Merkezi olmaya hak kazanan EPIAŞ AR-GE Merkezi, 24.09.2018 tarihinde; Bilim, Sanayi ve Teknoloji Bakanlığı'nda gerçekleştirilen faaliyet dönemi değerlendirme toplantısı neticesinde 2018-2019 döneminde de Ar-Ge Merkezi olarak teşviklerinden yararlanmaya devam etmeye hak kazanmıştır. 2017-2018 Ar-Ge Merkezi faaliyet denetlemeleri kapsamında Bakanlığın yetkilendirdiği denetçi akademisyenler tarafından Ar-Ge Merkezimizi yerinde denetleyerek üzerinde çalışma yapılan projelerle ilgili bilgi alarak ilgili tüm faaliyetlerimizi denetlenmiştir. 2017-2018 dönemi için Ar-Ge Merkezimize verilen ödevleri yerine getirip getirmediğimiz sorgulandı ve 2018-2019 yeni faaliyet dönemi için yeni ödev ve sorumluluklar verilmiştir.

“GÖP Çoklu Bölge” ve “Doğal Gaz Sürekli Ticaret Platformu” projeleri kapsamında TÜBİTAK başvurularından kazanılmış olan 2.080.366,98 TL fon desteğinin 727.155,00 TL'lik kısmı şirketimiz mali hesaplarına geçmiştir. Kalan destek tutarlarının projeler boyunca TÜBİTAK değerlendirme aşamalarından geçerek peyderpey ödenmesi beklenmektedir.

EPIAŞ AR-GE Merkezi iş birlikleri sonucunda Şirketimiz 2018 yılı itibarıyla uluslararası iş birliği ağı olan EUREKA çatısı altındaki EUROGIA2020 enerji kümelenmesi yönetim kurulu üyesi olarak seçilmiştir.

Teknik komitenin değerlendirdiği projeler arasında Piyasa Katılımcılarımızdan; Dicle Elektrik, Gediz Elektrik ve

Uludağ Elektrik tarafından yapılan başvurular olmuş ve bu konuda EPIAŞ Ar-Ge Merkezi bu firmalara yol gösterici rolü üstlenerek aynı zamanda Teknoloji Transferi yapılmasını sağlamıştır.

Bunun yanında proje paydaşı olarak yer aldığımız projelerden EUROGIA2020 başvurusu kabul edilen Uludağ Elektrik'in paydaşı olduğu ENERGYSHARED projesi ulusalda TÜBİTAK tarafından kabul edilmiştir. Gediz Elektrik'in de paydaşı olduğu GAME4SEEN projesinin de EUROGIA başvuru süreci devam etmektedir. Ar-Ge Merkezimiz EUROGIA kümelenmesi üyesi olarak edindiği bilgi ve tecrübeleri piyasa katılımcılarıyla paylaşarak enerji piyasası ekosisteminin büyümesine ve gelişmesine katkı sağlamaktadır.

EPIAŞ Ar-Ge Merkezi çalışmalarının yanında enerji sektöründe stratejik önem taşıyan proje sayılarının artırılması, kurum içi inovasyonun geliştirilmesi, piyasa katılımcılarının ihtiyacı olan Ar-Ge faaliyetlerinin yaygınlaştırılması için enerji temalı inovasyon merkezi çalışmaları yapılmıştır.

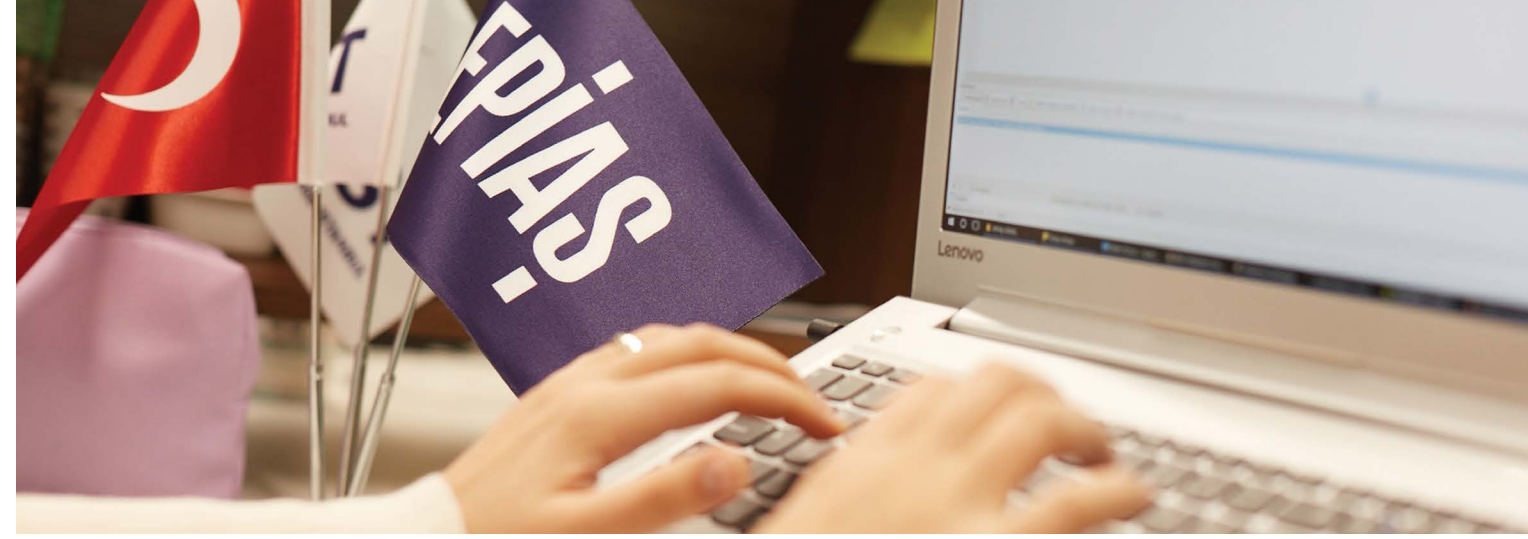
Bu çalışmalar kapsamında piyasa katılımcıları, sektör paydaşları, kamu kurum ve kuruluşları, üniversiteler, inovasyon merkezleri gibi kurum ve kuruluşlarla görüşmeler yapılmıştır ve planlanan inovasyon merkezinin yapısı ortaya çıkarılmıştır. Ayrıca EPIAŞ İnovasyon Merkezi'nin fiziksel alan tasarımları son haline getirilmiş ve prototip atölyesi ihtiyaçları belirlenmiştir. Merkezimizin yeni yerleşke ile birlikte faaliyete geçirilmesi planlanmaktadır.

PATENT VE MARKA FAALİYETLERİ

GÖP ÇOKLU BÖLGE PROJESİ;

- “An Adaptive Tabu Search Algorithm for Market Clearing Problem in Turkish Day-Ahead Market” konulu buluş için hazırlanan patent yenilik ön araştırma başvurusu yapılmıştır.

- “An adaptive tabu search algorithm for market clearing problem in Turkish day ahead market” konulu patent başvuru Türk Patent Enstitüsü'ne yapılmıştır.



- GÖP Yönetim Sistemi yazılımına ilişkin bir optimizasyon modülü patent başvurusu için incelemeli sistem tercihi yapılmış ve bunun için gerekli müracaatlarda bulunulmuştur.

- GÖP sistemindeki optimizasyon süreci öncesi toplatırma ve değişken eleme prosedürü konulu yurtdışı başvuru söz konusu patent kuruluşunun bülteninde yayımlanmıştır.

DOĞAL GAZ PROJESİ;

- “Towards a Testing Framework with Visual Feedback for Actor-based Systems” konulu buluş için Türk Patent Enstitüsü'ne patent başvurusunda bulunulmuştur.

İNOVASYON MERKEZİ;

- EPIAŞ İnovasyon Merkezi web sitesi için enerjik.com.tr alan adı şirketimiz adına tescil edilmiştir.

- “ENERJİK” ibareli marka tescil başvurusu yapılmış ve tescillenmiştir.

GÖP ÇOKLU BÖLGE VE YENİ TEKLİF TİPLERİ PROJESİ

İletim hattı kısıtlarının giderilmesine yardımcı olunması ve mevcut blok ve esnek teklif tiplerinin kullanılabilirliğinin ve anlaşılabilirliğinin artırılması amacıyla, hali hazırda kullanılan yerli GÖP yazılımında geliştirmeler yapılması için yazılım geliştirme çalışmaları devam etmektedir.

API PORTAL PROJESİ

EPIAŞ ile piyasa katılımcısı şirketler arasındaki veri iletişiminin merkezileştirilmesi amacıyla 01.01.2017 tarihinde API Portal Projesi'ne başlanmıştır. Web servisler EPIAŞ geliştirici portalı üzerinden yayımlanmaya başlanmıştır.

Proje 04.12.2018 tarihinde tamamlanmıştır.

EPIAŞ MOBİL UYGULAMASI

EPIAŞ mobil uygulaması 31 Ekim 2018 tarihinde mobil iOS ve Android işletim sistemli cihaz kullanıcıları için kullanıma sunulmuştur. Mobil uygulama ile EPIAŞ şeffaflık platformu verilerine, anlık elektrik üretim ve tüketim verilerine, piyasa mesaj sistemi ile santrallerin bakım ve arıza bilgilerine, duyuru ve bültenlere ve güncel özet bilgilere erişilebilmektedir. Raporlar favorilere eklenerek, hızlı bir şekilde erişim sağlanabilmekte, piyasa takas fiyatı hesaplandığında, yeni duyuru ve bülten yayımlandığında anlık bildirim alınabilmektedir.

IPA ELEKTRİK VE DOĞAL GAZ PİYASALARININ GELİŞTİRİLMESİ PROJESİ

2007 yılında oluşturulan ve katılım öncesi yardım aracı olarak ifade edilen, Avrupa Birliği aday veya potansiyel aday ülkelere verimli kaynak aktarımını sağlamak üzere oluşturulmuş bir mali yardım sistemi olan IPA'nın ilk dönemi IPA I adı altında 2007-2013 yılları arasında uygulandı. IPA, Avrupa Birliği'ne ekonomik ve sosyal uyumun sağlanması için enerji, bölgesel kalkınma, tarımsal ve kırsal kalkınma, sınır ötesi iş birliği gibi birçok alanda kullanılmaktadır. 2013 – 2020 yılları arasında uygulanacak IPA II projesi enerji sektörü desteği kapsamında şirketimiz yararlanıcı olarak yer almaktadır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ve Dünya Bankası'nın koordinasyonunda yürütülen elektrik ve doğal gaz piyasalarını geliştirme projesinin yararlanıcıları olan EPDK, EPIAŞ, TEİAŞ ve BOTAŞ yetkilileri ve yüklenici danışman firmaların katılımıyla 18 Eylül 2018 tarihinde Ankara'da projenin kick-off toplantısı gerçekleştirildi. 21 Eylül'de ise proje danışmanlarının katılımıyla EPIAŞ'ta yapılan toplantı neticesinde çalışmalara başlanmıştır. Projede elektrik ve doğal gaz sektörü ile organize piyasalardaki mevcut durum değerlendirmesi, geliştirilecek alanların tespiti, yeni açılacak piyasaların araştırılması, Avrupa Birliği'ndeki uygulamaların incelenmesi ve şeffaflık, piyasa gözetim ve serbest tüketici konularında çalışmalar yürütülmektedir.

Proje kapsamında elektrik piyasası için iki adet doğal gaz piyasası için bir adet teknik gezi planlanmıştır. Elektrik piyasası için planlanan ilk teknik gezi projenin paydaşları olan ETKB, EPDK ve TEİAŞ yetkililerinin katılımıyla İtalya'ya gerçekleştirilmiştir. İtalya enerji piyasası işletmecisi GME, düzenleyici kurumu ARERA, sistem işletmecisi Terna ve ilgili diğer kurumlar ziyaret edilmiş ve piyasa incelenmiştir. Proje 15 ay sürecek olup proje kapsamında 11 rapor hazırlanarak proje yararlanıcılarına sunulacaktır.



İLERİ TARİHLİ FİZİKSEL TESLİMATLI ELEKTRİK PİYASASI

Mevcut elektrik piyasasında piyasa katılımcıları spot elektrik ticaretlerini EPIAŞ'ın işlettiği gün öncesi piyasasında ve gün içi piyasasında, vadeli elektrik ticaretlerini ise Borsa İstanbul bünyesindeki VİOP'ta nakit uzlaştırmalı baz yük elektrik vadeli işlem sözleşmeleri nakdi uzlaşma ile ve tezgâh üstü piyasada ikili anlaşmalarla yapmaktadır.

Tezgâh üstü piyasada Ağustos ayında yaşanan ikili anlaşma fesihleri ile piyasa katılımcıları arasındaki güven zedelenmiş ve bir aydan uzun süre tezgâh üstü piyasada işlem gerçekleşmemiştir. Yılsonunda gerçekleşen işlemler ise Ağustos ayı öncesindeki seviyeleri yakalayamamıştır. Piyasa katılımcıları ileri tarihli fiziksel teslimatlı elektrik ticareti yapabilecekleri merkezi karşı taraf hizmeti sunan organize bir piyasaya ihtiyaç duymaktadır.

Elektrik piyasası katılımcılarına fiyat riskinden korunma ve geleceğe yönelik fiyat beklentilerini görme imkânı veren, fiyatların yatırım sinyali oluşturduğu ve dolaylı olarak uzun vadeli arz güvenliğine katkıda bulunan “İleri Tarihli Fiziksel Teslimatlı Elektrik Piyasası -İTEP” in EPIAŞ bünyesinde kurulması için çalışmalar başlatılmıştır.

Kurulacak yeni piyasa için şirketimizde yürüttüğümüz araştırma ve piyasa tasarımı faaliyetlerinin yanında paydaşlar ile çalışmalar da yürütülmektedir. Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu, Sermaye Piyasası Kurulu, Borsa İstanbul, TAKASBANK ve sektör dernekleri üyesi piyasa katılımcıları ile ortak çalışma yürütülerek en etkin piyasa modeli kurulması amaçlanmaktadır. 2018 yılı içerisinde piyasa iş geliştirme faaliyetleri tamamlanmış olup 2019 yılı içerisinde yazılım geliştirme faaliyetlerinin tamamlanması beklenmektedir.

FİNANSAL DURUM

BİLANÇO (VUK'A GÖRE DÜZENLENMİŞTİR.)

EPIAŞ'ın elektrik piyasası ve doğal gaz piyasası işlemleri dahil, 31.12.2017 ve 31.12.2018 tarihli bilançoları karşılaştırmalı olarak aşağıda gösterilmektedir.

ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.'NİN KARŞILAŞTIRMALI ÖZET BİLANÇOSU (TL)		
AKTİF (VARLIKLAR)	31 ARALIK 2017	31 ARALIK 2018
1- DÖNEN VARLIKLAR	1.574.354.384	3.269.151.921
A- HAZIR DEĞER	124.364.391	104.004.502
1- Kasa	0	0
2- Banka	124.364.391	104.004.502
a- Elektrik Piyasası Takasbank	26.060.302	29.478.683
b- Doğal Gaz Piyasası Takasbank	0	0
c- Diğer Bankalar	98.304.089	74.525.819
B- MENKUL KIYMET		
C- TİCARİ ALACAKLAR	3.319.082	42.371.611
1- Elektrik Piyasa Faal. Doğan Ticari Alacaklar	3.318.143	21.735.096
2- Doğal Gaz Piyasa Faal. Doğan Ticari Alacaklar	0	20.623.169
3- Diğer Ticari Alacaklar	939	13.092
4- Verilen Depozito ve Teminatlar	0	254
D- DİĞER ALACAKLAR	39.130	45.463
E- STOKLAR	1.439.118.659	3.104.858.271
1- Elektrik Piyasa Faal. İlgili Verilen Sipariş Avansları	1.439.118.303	2.922.341.141
2- Doğal Gaz Piyasa Faal. İlgili Verilen Sipariş Avansları	0	166.000.979
3- Diğer Sipariş Avanslar	356	16.516.151
F- YILLARA YAYGIN İNŞ. ONARIM MALİYETİ	0	0
G- GELECEK AY. AİT GİDER VE GELİR TAH.	7.187.454	9.439.376
H- DİĞER DÖNEN VARLIKLAR	325.669	8.432.699
2- DURAN VARLIKLAR	39.144.633	185.745.439
A- TİCARİ ALACAKLAR	25.960	0
B- DİĞER ALACAKLAR	0	0
C- MALİ DURAN VARLIKLAR	0	0
D- MADDİ DURAN VARLIKLAR	8.656.214	145.973.163
1- Binalar	0	135.068.651
2- Demirbaşlar	17.056.823	19.858.202
3- Birikmiş Amortismanlar (-)	8.400.608	15.542.978
4- Yapılmakta Olan Yatırımlar		6.589.288
E- MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	28.543.010	38.218.096
1- Haklar	18.206.125	18.691.621
2- Araştırma Geliştirme Giderleri	12.188.270	27.758.873
3- Özel Maliyetler	463.623	639.839
4- Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	2.724.479	3.106.219
5- Birikmiş Amortismanlar (-)	5.039.486	11.981.816
6- Verilen Avanslar	0	3.360
F- ÖZEL TÜKENMEYE TABİ VARLIKLAR	0	0
G- GELECEK YIL. AİT GİDER VE GELİR TAH.	1.919.459	1.516.612
H- DİĞER DURAN VARLIKLAR	0	37.568
AKTİF (VARLIKLAR) TOPLAMI	1.613.499.017	3.454.897.360

ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.'NİN KARŞILAŞTIRMALI ÖZET BİLANÇOSU (TL)		
PASİF (KAYNAKLAR)	31 ARALIK 2017	31 ARALIK 2018
3- KISA VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	1.487.925.707	3.224.888.324
A- MALİ BORÇLAR	0	0
B- TİCARİ BORÇLAR	38.543.531	98.650.967
1- Elektrik Piyasa Faal. Oluşan Ticari Borçlar	29.301.553	51.115.472
2- Doğal Gaz Piyasa Faal. Oluşan Ticari Borçlar	0	20.623.169
3- Diğer Ticari Borçlar	9.241.978	11.556.124
4- Senetli Borçlar	0	15.356.202
C- DİĞER BORÇLAR	4.205.579	3.131.594
D- ALINAN AVANSLAR	1.439.121.830	3.088.345.667
1- Elektrik Piyasa Faal. İçin Alınan Sipariş Avansları	1.439.118.290	2.922.341.129
2- Doğal Gaz Piyasa Faal. İçin Alınan Sipariş Avansları	0	166.000.979
3- Diğer Alınan Sipariş Avansları	3.540	3.560
E- YILLARA YAYGIN İNŞ. ONARIM HAK.	0	0
F- ÖDENECEK VERGİ VE DİĞER YÜK.	3.586.209	4.430.866
G- BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	0	0
H- GELECEK AY. AİT GELİR VE GİDER TAH.	2.468.559	30.329.230
I- DİĞER KASA VADELİ YABANCI KAY.	0	0
4- UZUN VADELİ YABANCI KAYNAKLAR	0	61.424.805
A- MALİ BORÇLAR	0	0
B- TİCARİ BORÇLAR	0	61.424.805
C- DİĞER BORÇLAR	0	0
D- ALINAN AVANSLAR	0	0
E- BORÇ VE GİDER KARŞILIKLARI	0	0
F- GELECEK YIL. AİT GELİR VE GİDER TAH.	0	0
G- DİĞER UZUN VADELİ YABANCI KAY.	0	0
5- ÖZKAYNAKLAR	125.573.310	168.584.230
A- ÖDENMİŞ SERMAYE	61.572.770	61.572.770
B- SERMAYE YEDEKLERİ	615.397	615.397
C- KAR YEDEKLERİ	23.689.520	59.416.675
D- GEÇMİŞ YILLAR KARLARI	0	0
E- GEÇMİŞ YILLAR ZARARLARI (-)	15.606	15.606
F- DÖNEM KARI (ZARARI)	39.711.229	46.994.994
PASİF (KAYNAKLAR) TOPLAMI	1.613.499.017	3.454.897.360

Bilançoda görüleceği üzere, 31.12.2017 tarihi itibarıyla şirketin aktif toplamı 1.613.499.017 TL iken, bu tutar 31.12.2018 tarihi itibarıyla 3.454.897.360 TL'ye yükselmiştir. Bu artışın başlıca nedenleri;

- Enerji birim fiyatlarındaki artışa bağlı işlem hacminin artışı,
- Miktar bazlı işlem hacminin artışı,
- Doğal gaz piyasasının devreye girmesidir.

Bilançonun Aktifinde Yer Alan;

- Hazır değerler hesabında bulunan 104.004.502 TL'nin 38.866.304,27 TL'si şirketin mevduat hesaplarında bulunan nakdinden, 35.659.514,73 TL'si bir piyasa katılımcısının, YEKDEM cezası nedeniyle mevzuat hükmü gereği tahsil edilip, daha sonra diğer piyasa katılımcılarına dağıtılmak üzere bloke edilen tutardan ve kalan 29.478.683 TL'si ise piyasa işlemlerine ilişkin Takasbank'ta bulunan tutardan oluşmaktadır.

- Ticari alacaklar hesabında yer alan 42.371.611 TL'nin 42.358.265 TL'si elektrik ve doğal gaz piyasa işlemlerinin bakiyesinden oluşmaktadır. Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği 132. maddesi; piyasa nezdinde gerçekleşen avans ve dengesizlik işlemleri faturalandırılırken, uzlaştırmaya konu dönem temel alınarak yapılır. Ancak dönemin sonunda yapılan işlemlere ait ödemelerin hafta sonuna denk gelmesi ile bu ödemeler bir sonraki ayın başında yapılmakta ve tahsilatın yapıldığı gün kayıt altına alınmaktadır. Bunun bir sonucu olarak, uzlaştırmada hesaplanan alacak tutarı bir sonraki ay tahsil edilmektedir. Diğer ticari alacaklar hesabında yer alan 13.092 TL satın alma sözleşmeleri damga vergisi yansıtma faturalarından kaynaklanmaktadır.

- Diğer alacaklar hesabındaki 45.463 TL'nin, 32.375 TL'si asgari geçim indiriminden, 13.088 TL'si Vergi Dairesi alacağından kaynaklanmaktadır.

- Stoklar hesabında bulunan 3.104.858.271 TL'nin 3.088.342.120 TL'si Aralık ayı içerisinde yapılan gün içi ve gün öncesi piyasasındaki işlemlerin karşılığı olarak piyasa katılımcılarına verilen sipariş avansından oluşmaktadır. Diğer Sipariş Avansları hesabında yer alan 16.516.151 TL'lik tutarın 3.583 TL'si Anadolu Sigorta'ya, 16.480.000 TL'si bina tadilatı için yüklenici firmaya ve 32.568 TL'si ise diğer işletme harcamaları için verilen sipariş avanslarından ibarettir.

- Gelecek aylara ait gider ve gelir tahakkukları hesabında bulunan toplam 9.439.376 TL tutar; 2018 yılı Aralık ayı için tahakkuk ettirilen piyasa işletim ücretidir. 2018 Aralık uzlaştırmasının 2019 yılı Ocak ayında yapılmasından dolayı muhasebenin dönemsellik ilkesi gereği gelir tahakkuku yapılmaktadır.

- Diğer dönen varlıklar hesabında yer alan 8.432.699 TL'nin, 8.427.659 TL'si devreden katma değer vergisi hesabından, 5.040 TL'si ise personele verilen iş avanslarından oluşmaktadır.

- Maddi duran varlıklar hesabında bulunan net 145.973.163 TL'nin, 135.068.651 TL'si bina alımı ve 6.589.288 TL'si bina tadilat yatırımı, 19.858.202 TL tutarında demirbaşlardan oluşmakta olup bu varlıklara ilişkin amortisman tutarı 15.542.978 TL'dir.

- Maddi olmayan duran varlıklar hesabında yer alan 38.218.096 TL'nin önemli bölümünü AR-GE giderleri ve haklar hesapları oluşturmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar hesabından ayrılan amortisman tutarı ise 11.981.816 TL olarak gerçekleşmiştir.

- Gelecek yıllara ait gider ve gelir tahakkukları hesabında bulunan 1.516.612 TL sigorta, abonelikler, bilişim bakım onarım, lisans yenileme vb. gider tahakkuklarından oluşmaktadır.

- Diğer duran varlıklar hesabındaki 37.568 TL'nin, 25.950 TL'si BİST'e verilen kira teminatı ve 11.618 TL'si ise verilen sair depozito ve teminatlardan kaynaklanmaktadır.

Bilançonun Pasifinde Yer Alan;

- Ticari borçlar hesabında 98.650.967 TL olup, bu tutarın 71.738.641 TL'si henüz vadesi gelmeyen elektrik ve doğal gaz piyasası borçlarından oluşmaktadır. Diğer ticari borçlarda yer alan 11.556.124 TL ise şirketin faaliyetlerinde kullanılmak üzere oluşan ve vadesi henüz gelmemiş olan borçlar olup, 7.206.151 TL'lik kısmı yeni bina tadilatı için yüklenici firmaya olan, vadesi henüz gelmemiş borç niteliğindedir.

- Senetli borçlarda yer alan 15.356.202 TL ise yeni bina alımı için verilen 2019 vadeli senettir.

- Diğer borçlar kalemindeki 3.131.594 TL'lik tutarın, 2.670.862 TL'si vadesi henüz gelmemiş, personele ödenecek ücret ve masraflar, 458.823 TL dava vekalet ücretleri ve 1.909 TL'si ise vadesi henüz gelmemiş olan, personele muhtelif borçlardır.

- Alınan sipariş avansları 3.088.345.668 TL'nin 3.088.342.108 TL tutarı, Aralık ayı içerisinde yapılan elektrik ve doğal gaz piyasası işlemler karşılığı piyasa katılımcılardan alınan sipariş avanslarından oluşmaktadır. Diğer alınan sipariş avansları kalemindeki 3.560 TL'si ise piyasa katılımcıları eğitimi için tahsil edilen avans tutarıdır.

- Ödenecek vergi ve diğer yükümlülüklerde yer alan 4.430.866 TL tutar, 4. dönem kurum geçici vergi, 2018 Aralık ayına ait gelir vergisi, damga vergisi, katma değer vergisi, tevkifat nedeniyle ödenen vergi ve sigorta prim tahakkuklarından kaynaklanmaktadır.

- Gelecek aylara ait gelir ve gider tahakkukunda bulunan 30.329.230 TL'nin 30.219.928 TL'si 2018 döneminde gerekli şartları taşımadığı halde YEKDEM'den faydalandığı tespit edilen piyasa katılımcısına YEKDEM yönetmeliğinin 27. maddesi uyarınca cezalı tahsil edilen ve 2019 yılı Ocak ayında diğer piyasa katılımcılarına ödenecek olan tutardır. 64.908 TL tutar ise hakkında iflas kararı verilen bir piyasa katılımcısının tarafımıza düzenlemesi gereken faturayı bilanço tarihi itibarıyla düzenlememiş olmasından kaynaklanmaktadır. Kalan tutar 44.394 TL ise sonraki dönemde gelecek olan faturaların gider tahakkuklarından kaynaklanmaktadır.

- Ticari borçlar kaleminde yer alan 61.424.805 TL bina alımı için verilen uzun vadeli senetlerden kaynaklanmaktadır.

- 2018 yılı 12 aylık faaliyetlerimiz sonucunda, öz sermaye tutarı, kurumlar vergi karşılığı ayrıldıktan sonra, 168.584.230 TL olmuştur.

GELİR TABLOSU (VUK'A GÖRE DÜZENLENMİŞTİR.)

EPIAŞ'ın, elektrik piyasası ve doğal gaz piyasası işlemleri dahil, 2017 ve 2018 yıllarına ait, karşılaştırmalı özet gelir tabloları aşağıdaki gibidir.

ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.'NİN KARŞILAŞTIRMALI ÖZET GELİR TABLOSU (TL)		
	01.01-31.12.2017	01.01-31.12.2018
A- BRÜT SATIŞLAR	41.177.175.006	63.845.612.970
1- YURTİÇİ SATIŞLAR	41.175.215.794	63.842.503.286
a- Elektrik Piyasa İşletim Faaliyetinden Doğan Gelirler	41.093.191.140	62.390.574.823
b- Doğal Gaz Piyasa İşletim Faaliyetinden Doğan Gelirler	0	1.322.763.557
c- Elektrik Piyasa İşletim Ücret Gelirleri	82.476.014	107.755.475
d- Doğal Gaz Piyasa İşletim Ücret Gelirleri	0	1.350.630
e- Yurt İçi Diğer Gelirler	151.306	148.346
2- DİĞER GELİRLER	1.959.212	3.109.683
B- SATIŞ İNDİRİMLERİ (-)	8.455.890	19.889.967
a- Satıştan İadeler	0	736.361
b- Elektrik Diğer İndirimler	8.455.890	19.153.606
c- Doğal Gaz Diğer İndirimler	0	0
NET SATIŞLAR	41.168.719.116	63.825.723.001
C- SATIŞLARIN MALİYETİ (-)	41.099.263.405	63.731.579.523
a- Elektrik Piyasa İşletim Faaliyetinden Doğan Maliyetler	41.084.613.295	62.392.656.154
b- Doğal Gaz Piyasa İşletim Faaliyetinden Doğan Maliyetler	0	1.322.027.728
c- Diğer Hizmet Maliyeti	14.650.110	16.895.641
BRÜT SATIŞ KARI VEYA ZARARLARI	69.455.711	94.143.478
D- FAALİYET GİDERLERİ (-)	33.137.386	47.582.398
FAALİYET KARI / ZARARI	36.318.325	46.561.080
E- DİĞER FAAL. OLAĞAN GELİR VE KARLAR	14.223.308	9.468.722
F- DİĞER FAAL. OLAĞAN GİDER VE ZARARLAR (-)	3.517.919	274.107
G- FİNANSMAN GİDERLERİ (-)	0	0
OLAĞAN KAR VEYA ZARAR	47.023.714	55.755.696
H- OLAĞANDIŞI GELİR VE KARLAR	65.554	153.358
I- OLAĞANDIŞI GİDER VE ZARARLAR (-)	938	4.488
DÖNEM KARI VEYA ZARARI	47.088.329	55.904.565
K- DÖNEM KARI VERGİ VE DİĞER YASAK YÜK. KARŞILIĞI (-)	7.377.100	8.909.571
DÖNEM NET KARI / ZARARI	39.711.229	46.994.994

GELİR TABLOSUNDA YER ALAN

• Yurt içi satışlar hesabının 63.713.338.380 TL'si elektrik ve doğal gaz piyasası işletim faaliyetinden doğan gelir, 109.106.105 TL'si elektrik ve doğal gaz piyasa işletim ücreti, 148.346 TL'si ise GÖP eğitimi gelirleridir. 2017 yılı ile kıyaslandığında, katılımcı sayısının yükselmesi ve işlem hacimlerinde artış sebebiyle 2018 yılında yurt içi satışlarda %55 seviyesinde artış meydana gelmiştir.

• Diğer gelirler hesabında yer alan 3.109.683 TL; 6111 ve 5510 sayılı kanunlar kapsamındaki indirim teşvikleri ile yemek çeklerine ilişkin iskonto gelirlerinden ve ödenmeyen alacak tahsilatından oluşmaktadır.

• Satış İndirimleri hesabındaki 19.889.967 TL'nin, 19.153.606 TL'si (mükerrer geliri önlemek için) ödenmeyen alacak payı, 736.361 TL'si iade faturasından ve ödenmeyen alacak tahsilatından oluşmaktadır.

• Satışların maliyeti hesabındaki 63.731.579.523 TL'nin 63.714.683.883 TL'si elektrik ve doğal gaz piyasa işlem faaliyeti ile ilgili gider olup, 16.895.641 TL'si ise genel yönetim kapsamında olmayan personel gideridir. 2017 yılına kıyasla 2018 yılında satışların maliyetindeki artışın nedeni, piyasa işlem hacminin artmasından kaynaklanmaktadır.

• Faaliyet gideri hesabında yer alan 47.582.398 TL genel yönetim kapsamındaki personel, yönetim kurulu ve komite ücretleri, bakım onarım, taşeron, dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler, amortismanlar, kiralamalar, aidat, mahkeme harçları, özel iletişim vergisi ve sair diğer faaliyet giderlerinden oluşmaktadır. Bir önceki yıla göre artışın sebebi personel ücretleri, amortisman ve vergi, resim, harçlardaki artıştan kaynaklanmaktadır.

• Diğer faal. olağan gelir ve kârlar hesabında yer alan 9.468.722 TL'nin, 9.275.290 TL'si mevduattan alınan faiz gelirinden kaynaklanmakta olup, bir önceki yıla göre faiz gelirlerindeki düşüşün sebebi, bina alımından dolayı, mevduatta değerlendirilen fon miktarının önemli ölçüde azalmasıdır. Kalan tutarın, 118.433 TL'lik kısmı kur farkı gelirlerinden, 74.999 TL'si ise diğer olağan gelir ve kârlardan oluşmaktadır.

• Olağandışı gelir ve kârlar hesabında yer alan 153.358 TL'nin yemek çekleri iskonto gelirleri, damga vergisi yansıtma ve personele yansıtılan masraflardan kaynaklanmaktadır.

• Şirketimiz, 55.904.565 TL vergi öncesi kâr elde etmiş olup, 8.909.571 TL dönem kârı vergisi ayrıldıktan sonra, net kâr 46.994.994 TL olarak gerçekleşmiştir.

Sonuç olarak, şirketimizin, elektrik ve doğal gaz piyasası işlemleri dâhil, 31.12.2018 tarihli bilançosunda görüldüğü üzere, varlıklar toplamı 3.454.897.360 TL'dir. Elektrik ve doğal gaz piyasası işlemlerinden kaynaklı tutarlar hariç olmak üzere, varlıklar toplamı ise 294.718.293 TL'dir ve varlıklarının % 57'lik kısmı, öz sermaye ile finanse edilmektedir. Şirketimiz 2018 yılı 55.904.565 TL vergi öncesi kar elde etmiştir. Dönem kârı ve diğer yasal yükümlükler karşılığı ayrıldıktan sonra, net dönem karı 46.994.994 TL'dir. Bu itibarla, yılsonu itibarıyla öz sermaye toplamı 168.584.230 TL'ye ulaşmıştır.

2015 yılında 61.572.770 TL sermaye ile kurulan EPIAŞ'ın öz sermaye toplamı, 2016, 2017 ve 2018 yıllarında faaliyetlerinden elde ettiği net kârlar sonucunda, 2016 yılında 91.105.967 TL, 2017 yılında 125.573.310 TL ve 2018 yılında 168.584.230 TL'ye yükselmiştir. Mevcut mali yapısı dikkate alındığında, EPIAŞ'ın sermayesinin karşılıksız kalması ve borca batık olma durumu söz konusu değildir.

FİNANSAL DURUM

EPIAŞ'ın 2017 ve 2018 yıllarına ilişkin, elektrik piyasası ve doğal gaz piyasası işlemleri dâhil, bilanço ve gelir tabloları özet olarak aşağıda yer verilmiştir. (VUK'a göre düzenlenmiştir.)

EPIAŞ'ın Piyasa İşlemleri Dahil 31.12.2017 ve 31.12.2018 Tarihli Özet Bilançoları

ÖZET BİLANÇO (TL)	31.12.2017	31.12.2018	DEĞİŞİM (%)
Dönen Varlıklar	1.574.354.384	3.269.151.921	108
Duran Varlıklar	39.144.633	185.745.439	375
Aktif Toplamı	1.613.499.017	3.454.897.360	114
Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar	1.487.925.708	3.224.888.325	117
Uzun Vadeli Yabancı Kaynaklar	0	61.424.805	0
Özkaynaklar	125.573.310	168.584.230	34
Pasif Toplamı	1.613.499.017	3.454.897.360	114

EPIAŞ'ın Piyasa İşlemleri Dahil 2017 ve 2018 Yılları Gelir Tabloları

ÖZET GELİR TABLOSU (TL)	01.01-31.12.2017 DÖNEMİ	01.01-31.12.2018 DÖNEMİ	DEĞİŞİM (%)
Net Satışlar	41.168.719.116	63.825.723.001	55
Brüt Satış Kârı Veya Zararı	69.455.711	94.143.479	36
Esas Faaliyet Kârı	36.318.325	46.561.080	28
Olağan Kâr Veya Zarar	47.023.714	55.755.695	19
Dönem Kârı Veya Zararı	47.088.329	55.904.565	19
Dönem Kârı Vergi ve Yasal Yük.	7.377.100	8.909.571	21
Net Dönem Kârı	39.711.229	46.994.994	18

EPIAŞ elektrik piyasasında işlem gerçekleştiren satıcılara karşı alıcı ve alıcılara karşı satıcı rolü üstlenmektedir. Bu bağlamda mali tablolar elektrik piyasası işlemlerinden kaynaklı tutarları da içermektedir. Bu işlemler bilançonun aktif - pasifinde ve gelir tablosunun borç - alacak tarafında eşit olarak yer almaktadır.

EPIAŞ'ın gerçek mali durumunun ortaya konulması için piyasa işlemlerine ilişkin tutarlardan arındırılarak oluşturulan karşılaştırmalı 2017-2018 özet mali tabloları aşağıda sunulmuştur. (VUK'a göre düzenlenmiştir.)

EPIAŞ'ın Piyasa İşlemleri Hariç 31.12.2017 ve 31.12.2018 Tarihli Özet Bilançoları

ÖZET BİLANÇO (TL)	31.12.2017	31.12.2018	DEĞİŞİM (%)
Dönen Varlıklar	105.857.637	108.972.854	3
Duran Varlıklar	39.144.633	185.745.439	375
Aktif Toplamı	145.002.270	294.718.293	103
Kısa Vadeli Yabancı Kaynaklar	19.428.960	64.709.258	233
Uzun Vadeli Yabancı Kaynaklar	0	61.424.805	-
Özkaynaklar	125.573.310	168.584.230	34
Pasif Toplamı	145.002.270	294.718.293	103

EPIAŞ'ın Piyasa İşlemleri Hariç 2017 ve 2018 Yılları Gelir Tabloları

ÖZET GELİR TABLOSU (TL)	01.01-31.12.2017 DÖNEMİ	01.01-31.12.2018 DÖNEMİ	DEĞİŞİM (%)
Net Satışlar	83.983.867	110.686.979	32
Brüt Satış Kârı Veya Zararı	69.455.711	94.143.479	36
Esas Faaliyet Kârı	36.318.325	46.561.080	28
Olağan Kâr Veya Zarar	47.023.714	55.755.695	19
Dönem Kârı Veya Zararı	47.088.329	55.904.565	19
Dönem Kârı Vergi ve Yasal Yük.	7.377.100	8.909.571	21
Net Dönem Kârı	39.711.229	46.994.994	18

MALİ ANALİZ ORANLARI

Piyasa işlemlerine ilişkin tutarlar elimine edilerek hazırlanan mali tablolar esas alınarak hesaplanan 2017-2018 yıllarına ilişkin karşılaştırmalı finansal oranlarımıza aşağıdaki tabloda yer verilmiştir.

Yıllar İtibarıyla Mali Analiz Oranları

FİNANSAL YAPI ORANLARI	2017 YILI	2018 YILI	DEĞİŞİM (%)
Kaldıraç Oranı (Kısa ve Uzun Vadeli YK / Aktif Toplamı)	0,13	0,43	231
Öz Sermaye / Varlık (Aktif) Toplamı Oranı	0,87	0,57	-34
Öz Sermaye / Yabancı Kaynaklar Oranı	6,46	1,34	-79
KARLILIK ORANLARI	2017 YILI	2018 YILI	DEĞİŞİM (%)
Net Kâr / Öz Sermaye Oranı (Öz Sermaye Karlılığı)	0,32	0,28	-12
Net Kâr / Aktif Oranı (Aktif Karlılığı)	0,27	0,16	-42
Esas Faaliyet Kârı / Net Satış Hasılatı Oranı	0,43	0,42	-3
LİKİDİTE ORANLARI	2017 YILI	2018 YILI	DEĞİŞİM (%)
Cari Oran (Dönen Varlıklar/Kısa Vadeli Borçlar)	5,45	1,68	-69
Asit Test Oranı	5,45	1,43	-74
Nakit Oranı (Hazır Değerler + Menkul Kıy./K.V. Borçlar)	5,06	1,15	-77

FİNANSAL YAPI ORANLARI

Kaldıraç Oranı (Kısa ve Uzun Vadeli YK / Aktif Toplamı)

Varlıkların ne kadarının yabancı kaynaklarla finanse edildiğini ifade eden bu oranın 0,5'ten aşağı olması makul karşılanmaktadır. 0,5'ten yüksek olması durumunda işletmenin riskli finanse edildiğine işaret olup, bu oran EPİAŞ için, sırasıyla, 2017 yılı için 0,13 ve 2018 yılı için 0,43 olarak hesaplanmıştır. 2018 yılında görülen artış, bina alımı nedeniyle oluşan borçlanmadan kaynaklanmıştır.

Sonuç olarak, aktifin kısmen kısa vadeli ve kısmen de uzun vadeli yabancı kaynaklar ile finanse edildiği görülmekte ve bu oranın şirket için makul bir seviyede olduğu değerlendirilmektedir.

Öz Sermaye / Varlık (Aktif) Toplamı Oran

İşletme kaynaklarının yüzde kaçının işletmenin sahipleri tarafından sağlandığını gösteren bu oranın yüksek olması tercih edilir. 2017 yılı için 0,87 olan bu oran, 2018 yılı içinde gerçekleşen bina satın alımı nedeniyle oluşan fon çıkışı neticesinde, 0,57'ye düşmekle birlikte, halen kabul edilebilir seviyededir.

Bu durum EPİAŞ'ın sermayesinin güçlü olduğunu ve aktif finansmanında halen birinci fon kaynağının öz sermaye olduğunu göstermektedir.

Öz Sermaye / Yabancı Kaynaklar Oranı

Finansal bağımsızlığı gösteren bu oranın 1'den büyük olması arzu edilir. Şirketimiz faaliyetlerini ağırlıklı olarak öz sermaye ve kısmen de kısa ve uzun vadeli yabancı kaynaklar ile finanse etmektedir. Şirketimiz öz sermaye yabancı kaynaklara oranı, 2017 yılında 6,46 iken, 2018 yılında önemli oranda azalma göstermiş ve 1,34 seviyesine düşmüştür. 2018 yılında, bina yatırımı nedeniyle mali bünyeden önemli tutarda nakit çıkışı yapılmış olmasına rağmen, Şirketin öz sermayesi, aktif finansmanında halen ağırlığını korumaktadır.

KÂRLILIK ORANLARI

Net Kâr / Öz Sermaye Oranı

Şirketin öz sermayesi ile net kâr arasında ilişkiyi ortaya koyan bu oran 2017 yılında 0,32 ve 2018 yılında 0,28 olarak gerçekleşmiştir. EPİAŞ'ın öz sermaye kârlılığının tatmin edici düzeyde olduğu ve istikrarlı bir seyir izlediği görülmektedir.

Net Kâr /Aktif Oranı

Şirket varlıklarının kâr oluşumunda ne kadar etkin olduğunu gösterir. Bu hesaplamanın sonunda çıkan katsayı ne kadar büyükse şirketin varlıklarının kâr elde etme konusunda o kadar başarılı olduğu düşünülür. 2017 yılında 0,27 olan aktif kârlılık oranı, 2018 yılında 0,16 seviyesine gerilemiştir. Aktif kârlılıktaki düşüş, 2018 yılında yapılan bina alımı nedeniyle nakit fonların önemli bir kısmının, sabit varlık yatırıma yönlendirilmesinden kaynaklanmaktadır.

Esas Faaliyet Kârı / Net Satış Hasılatı Oranı

Bir işletmenin esas faaliyetinden ne ölçüde kârlı olduğunu gösteren bu oranın yüksek olması işletmenin lehinedir. Faaliyet kârı oranı ile işletmenin faaliyet giderleri karşılandıktan sonra erdiği kârlılık değerlendirilir. 2017 yılında 0,43 olan bu oran, 2018 yılında 0,42 olarak neticelenmiş olup, faaliyet kârlılığında önemli bir değişiklik görülmemektedir.

LİKİDİTE ORANLARI

Cari Oran (Dönen Varlıklar/Kısa Vadeli Borçlar)

Faaliyet gösterilen sektörün, üretim faaliyetinin bulunmadığı göz önüne alındığında, cari oranın 1,5 ve üstü olması, kabul edilebilir seviye olarak kabul edilmektedir. Bu oranın 1,0 seviyesinden daha düşük olması ise net çalışma sermayesinin yetersiz olduğu şeklinde değerlendirilmektedir. 2017 yılında 5,45 olan cari oran, 2018 yılı içinde yapılan yeni bina alımında likit aktiflerin önemli bir bölümünün, sabit varlıklarda değerlendirilmesi nedeniyle, 2018 yılında 1,68 seviyesinde gerçekleşmiştir. Güncel durum dönen varlıkların hâlihazırda kısa vadeli yabancı kaynakları rahatlıkla finanse etmeye devam ettiğini göstermektedir.

Asit Test Oranı

Dönen varlıklardan stokların çıkarılması sonucu elde edilen değerın kısa vadeli yabancı kaynaklara bölünmesi ile bulunur. Cari orana benzer; fakat cari orandan daha anlamlı sonuçlar verir. Stokların dönen varlıklardan çıkarılmasındaki amaç, bu hesap grubundaki varlıkların paraya çevrilmesinin uzun zaman almasından kaynaklanmaktadır. Bu şekilde kısa vadeli borçların tamamının likit dönen varlıklar ile süratle ödenip ödenemeyeceği anlaşılabilir. Oranın 1,00'in üzerinde olması arzu edilir. Sabit varlık yatırımı nedeniyle 2018 yılında asit test oranı, cari oranda da görüldüğü üzere, önemli oranda azalmış olmakla birlikte, söz konusu oran halen 1,00'in üzerindedir. Firmanın, faaliyeti gereği, gerçek anlamda maddi bir stoku olmadığından, cari ve likidite oranları eşit veya birbirine çok yakındır.

Nakit Oranı (Hazır Değerler + Menkul Kıy./K.V. Borçlar)

İşletmenin stoklarının satılmadığı, alacaklarının da tahsil edilmediği varsayımı altında kısa vadeli borçlarını ödeyebilme gücünü gösterir. Nakit oranı, işletmenin elindeki mevcut hazır değerlerin kısa vadeli borçları ne ölçüde karşıladığını ölçer. Sektörden sektöre farklılık göstermekle birlikte oranın 0,2'nin üzerinde olması gerektiği genel kabul görmüştür. EPİAŞ'ın nakit oranı 2017 yılında, 5,06 düzeyinde iken, bu oran, 2018 yılında 1,15 olarak gerçekleşmiştir. Yukarıda belirtilen diğer oran açıklamalarında olduğu gibi, söz konusu oranın düşmesinde en önemli etken, yıl içinde yapılan yüksek tutarlı bina yatırımı olmuştur. Bununla birlikte, önemli tutarda gerçekleşen nakit çıkışına rağmen, Şirketin hazır değerleri mevcut kısa vadeli borçlarını fazlasıyla finanse edebilmektedir.

Yasal Takip Oranı

Şirketimizin, Enerji Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde, gerek alınan teminatlar, gerekse tahsil edilemeyen alacak tutarlarının diğer piyasa katılımcılarından tahsil edilmesi nedeniyle, alacak tahsilat riski bulunmamaktadır.

Nakit Dönüşüm Süresi

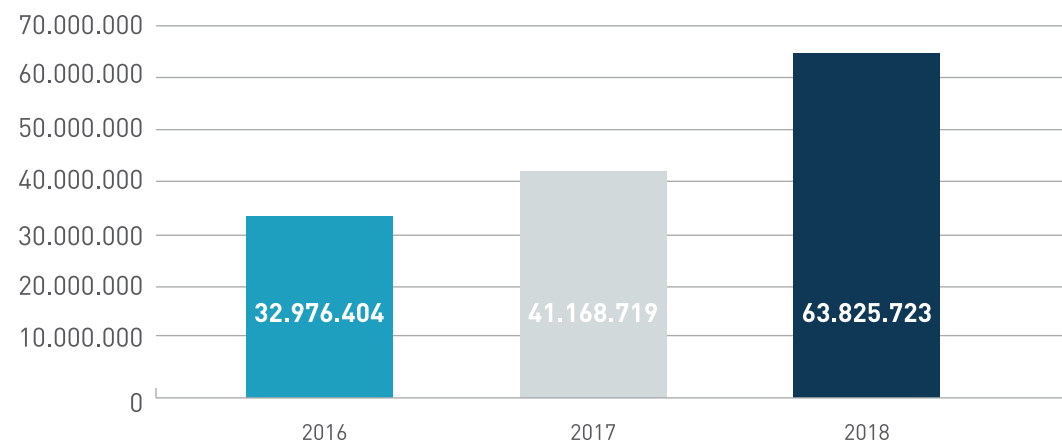
Firmanın faaliyeti gereği, alınan avanslar ve verilen avanslar karşılıklı işleyen hesaplar olduğundan ve firmanın gerçekte maddi stoku bulunmadığından, şirketin alacak ve stok devir hızı oranlarını, dolayısıyla, faaliyet döngüsünü hesaplamak anlamlı değildir. Sonuç olarak, nakit dönüşüm süresini de hesaplamak, firma analizi için anlamlı olmayacaktır.



BAŞLICA FİNANSAL GÖSTERGELER

YILLAR İTİBARIYLA NET SATIŞLAR TABLOSU

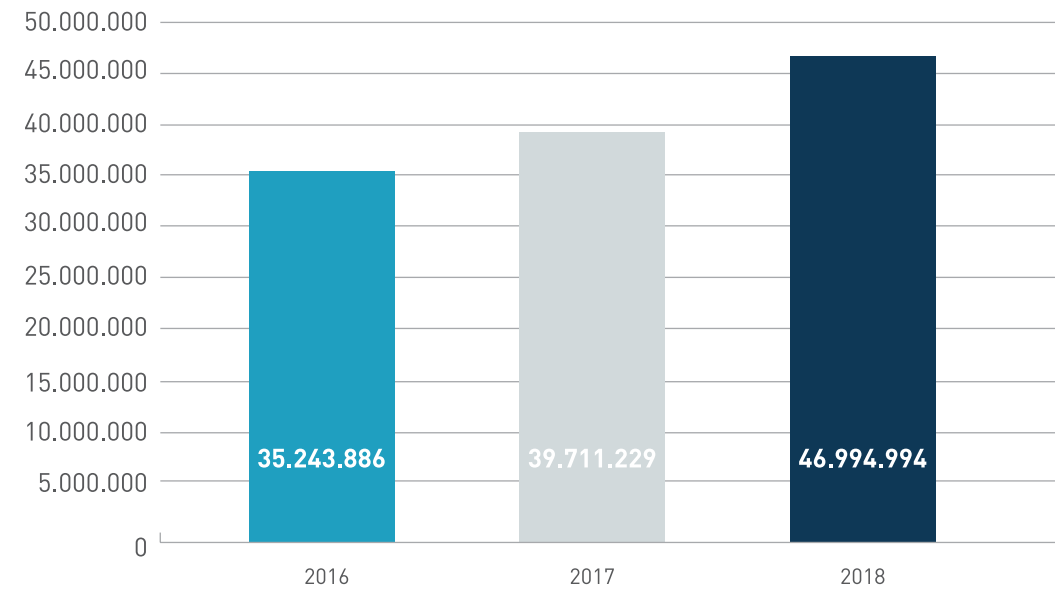
NET SATIŞLAR (BİN TL)



Şirketimizin net satışları yıllar itibarıyla piyasa hacmine paralel olarak, artış göstermektedir. 2017 yılında bir önceki yıla göre %24,84 artış kaydedilirken, 2018 yılında ise bir önceki yıla göre net satışlarda artış oranı %55 olarak gerçekleşmiştir.

YILLAR İTİBARIYLA DÖNEM NET KÂRI TABLOSU (TL)

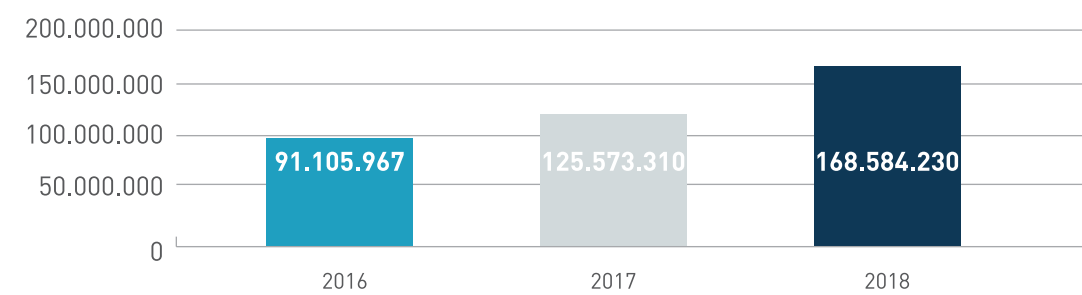
DÖNEM NET KÂRI (TL)



Şirketin dönem net kârı 2017 yılında bir önceki yıla göre %12,67 oranında artış göstermiştir. 2018 yılında ise 2017 yılına göre %18,34 oranında artış göstermiştir.

YILLAR İTİBARIYLA ÖZ KAYNAKLAR TABLOSU

ÖZ KAYNAKLAR (TL)



Öz kaynaklar toplamı, 2017 yılında 2016 yılına göre %37,83 oranında artış gösterir iken 2018 yılında ise bir önceki yıla göre %34,25 oranında artmıştır.

ENERJİ PİYASALARI İŞLETME ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2018 TARİHİ İTİBARIYLA FİNANSAL DURUM TABLOSU

(TMS'YE GÖRE DÜZENLENMİŞTİR.) PARA BİRİMİ: TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI (TL)

VARLIKLAR	31.12.2018	31.12.2017
DÖNEN VARLIKLAR		
Nakit ve nakit benzerleri	74.570.111	98.659.350
Ticari alacaklar	9.452.468	6.873.946
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	1.561.646	1.123.002
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	7.890.822	5.750.944
Diğer alacaklar	45.717	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	-	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	45.717	-
Peşin ödenmiş giderler	41.191	1.520.469
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	-	-
Diğer dönen varlıklar	8.427.658	316.086
TOPLAM DÖNEN VARLIKLAR	92.537.145	107.408.982
DURAN VARLIKLAR		
Diğer alacaklar	40.927	-
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	37.567	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	3.360	-
Maddi duran varlıklar	150.068.927	10.902.800
Maddi olmayan duran varlıklar	30.523.163	20.088.878
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	30.523.163	20.088.878
Peşin ödenmiş giderler	17.996.612	408.929
Ertelenmiş vergi varlığı	-	1.832.410
TOPLAM DURAN VARLIKLAR	198.629.629	33.258.967
TOPLAM VARLIKLAR	291.166.774	140.667.949

KAYNAKLAR	31.12.2018	31.12.2017
KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		
Ticari borçlar	56.302.714	11.627.668
İlişkili taraflara ticari borçlar	5.027.233	560.012
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	51.275.481	11.067.656
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	3.471.246	5.266.035
Diğer borçlar	481.846	102.752
İlişkili taraflara diğer borçlar	40.805	40.805
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	441.041	61.947
Dönem karı vergi yükümlülüğü	1.458.806	466.189
Kısa vadeli karşılıklar	2.376.592	1.846.882
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	1.660.922	1.131.212
Diğer kısa vadeli karşılıklar	715.670	715.670
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	2.173.586	1.966.314
TOPLAM KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	66.264.790	21.275.840
UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER		
Ticari borçlar	39.948.524	-
İlişkili taraflara ticari borçlar	-	-
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	39.948.524	-
Uzun vadeli karşılıklar	772.794	505.212
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	772.794	505.212
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	3.259.815	-
TOPLAM UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	43.981.133	505.212
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	110.245.923	21.781.052
ÖZKAYNAKLAR		
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		
Ödenmiş sermaye	61.572.770	61.572.770
Diğer yedekler	615.397	615.397
Kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler	3.811.235	1.662.415
Geçmiş yıllar kârları/(zararları)	48.176.266	14.812.831
Dönem net kârı/(zararı)	66.745.183	40.223.484
TOPLAM ÖZKAYNAKLAR	180.920.851	118.886.897
TOPLAM KAYNAKLAR	291.166.774	140.667.949

ENERJİ PİYASALARI İŞLETME ANONİM ŞİRKETİ

31 ARALIK 2018 TARİHİ İTİBARIYLA KÂR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU (TMS'YE GÖRE DÜZENLENMİŞTİR.)

PARA BİRİMİ: TUTARLAR AKSİ BELİRTİLMEDİKÇE TÜRK LİRASI (TL)

	31.12.2018	31.12.2017
Kâr veya zarar kısmı		
Hasılat	109.106.108	82.476.041
Satışların maliyeti	(17.351.414)	(14.792.504)
Brüt kâr	91.754.694	67.683.537
Genel yönetim giderleri (-)	(34.775.930)	(23.592.673)
Araştırma ve geliştirme giderleri(-)	(9.645.004)	(8.755.057)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	33.738.004	11.682.323
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	(324.784)	(276.065)
Esas faaliyet kârı/(zararı)	80.746.980	46.742.065
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler)	-	74
Finansman gideri öncesi faaliyet kârı/(zararı)	80.746.980	46.742.139
Yatırım faaliyetlerinden gelirler/(giderler)	-	825.702
Sürdürülen faaliyet vergi öncesi kârı/(zararı)	80.746.980	47.567.841
Sürdürülen faaliyetler vergi gideri	(14.001.797)	(7.344.357)
Dönem vergi gideri	(8.909.572)	(7.377.100)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(5.092.225)	32.743
Sürdürülen faaliyetler dönem kârı/(zararı)	66.745.183	40.223.484
Durdurulan faaliyetler dönem kârı/(zararı)	-	-
Dönem kârı/(zararı)	66.745.183	40.223.484
Diğer kapsamlı gelir	-	-
TOPLAM KAPSAMLI GELİR /(GİDER)	66.745.183	40.223.484

Şirketimizde TTK ve Maliye Bakanlığınca yayımlanmış olan Muhasebe Sistemi Uygulama Genel Tebliği ve diğer vergi mevzuatı kapsamında muhasebe kayıtları tutulmakta ve raporlanmaktadır. Türkiye Muhasebe Standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Standartları kapsamında finansal raporlar oluşturulmuştur. TDHP (Tek Düzen Hesap Planı) ve TMS (Türkiye Muhasebe Standartları) değerlendirme hükümleri arasında özellikle; ayrılan karşılıklar, amortisman uygulamaları ve hesaplama farklılıkları nedeniyle bilanço kârı her iki tabloda farklı hesaplanmaktadır.

Şirketimizin 01.01.2018 - 31.12.2018 döneminde TMS'ye göre hazırlanan Kâr/Zarar Tablosunda net kâr 66.745.183 TL iken 2018 yılı kârı VUK'a göre hazırlanan gelir yablosunda 46.994.994 TL'dir. VUK'a göre hazırlanan gelir tablosu ve TMS hükümlerine göre oluşturulan Kâr/Zarar Tablosu arasındaki temel farklılıkların;

- TMS'ye göre hazırlanan Kâr Zarar tablosunun piyasa işlemleri hariç oluşturulması,
- Bina alımı kaynaklı ticari borç senetlerinin reeskonta tabi tutulması sonucu faiz gelirinin oluşması,
- İzin karşılık giderleri,
- Dava karşılık giderleri
- Kıdem tazminatı karşılık giderleri,
- Kambiyo Kârı ve Zararı,
- Amortisman giderleri,
- Araştırma harcamalarının giderleştirilmesi,
- Ertelenmiş vergi ve sair hususlardaki her iki standardın değerlendirme ve hesaplama farklılıklarından kaynaklandığı görülmektedir.

RİSKLER VE YÖNETİM ORGANININ DEĞERLENDİRMESİ

EPIAŞ Risk Yönetim Politikası Yönergesi'nin dokuzuncu maddesinin ikinci fıkrasında yer alan "Her iki ayda bir risk durumunu değerlendiren, varsa tehlikelere işaret eden ve çareleri gösteren bir risk raporu hazırlanır ve komiteye sunulur." hükmü gereğince; 2018 yılı faaliyet döneminde Risk Yönetimi Müdürlüğü tarafından 6 adet risk raporu hazırlanarak Riskin Erken Saptanması Komitesi'ne sunulmuştur. EPIAŞ Risk Raporu, şirketimizin bütün birimlerinin risklerini kapsayacak şekilde hazırlanmaktadır.

Risk Raporu'na birimlerin risk değerlendirmelerinin yanı sıra; şirketin olası piyasa, operasyonel ve stratejik risklerinin takibine yönelik dönemsel istatistiki verileri, yürütülen projeleri, iş sürekliliği çalışmaları ve rapor döneminde gerçekleşen operasyonel vakalar da dâhil edilmektedir. Bunun yanında, risk raporunun sürekli iyileştirilmesi ve geliştirilmesi çalışmaları devam etmektedir.

Ayrıca, kritik iş süreçleri iş birimleri ile beraber belirlenmiş olup bu süreçlere ait faaliyetlerin kesintiye uğraması/çalışmaması durumunda, en kısa zamanda en az kayıp ile kritik süreçlerin sürekliliğini tekrar sağlamaya yönelik olarak kurtarma senaryoları hazırlanmıştır. EPIAŞ İş Sürekliliği Politikası'nda yer alan "Yılda en az 1 (bir) defa olağanüstü durum tatbikatı gerçekleştirilir." hükmü gereğince; 29.11.2018 tarihinde EPIAŞ Olağanüstü Durum Operasyon Merkezi'nde (ODOM) şirketimizin kritik süreçleri başarı ile test edilmiştir. Tatbikat sonrasında "2018 Olağanüstü Durum Tatbikatı Risk Raporu" hazırlanarak üst yönetim ile paylaşılmıştır.

Bunun yanı sıra; ISO 9001 Kalite Yönetim Sistemi ve ISO 27001 Bilgi Güvenliği Yönetim Sistemi Standartlarına uygunluğun sağlanması süreçlerine destek sağlanmıştır.

ÜST DÜZEY YÖNETİCİLERE SAĞLANAN FAYDALAR

Üst düzey yönetici olarak tanımlanan genel müdür, direktörler ve hukuk müşavirine ödenecek ücret, ikramiye ve sosyal yardımlar yönetim kurulu tarafından belirlenmektedir.

2018 yılında EPİAŞ yönetim kurulu üyeleri ile genel müdür, direktörler ve hukuk müşavirine huzur hakkı, ücret ve ikramiye, harcırah ve sosyal yardım olarak net 2.433.487,81TL ödeme yapılmıştır.

SOSYAL SORUMLULUK PROJELERİ

EPİAŞ, Türkiye'nin yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarının geliştirilmesi vizyonu doğrultusunda sosyal sorumluluk projeleri geliştirmeyi amaçlamaktadır. Bu kapsamda 2018 yılında yenilenebilir enerji alanında nitelikli insan kaynağının yetiştirilmesine katkıda bulunmak amacıyla Milli Eğitim Bakanlığı ile protokol imzalanmıştır.

Protokol kapsamında Milli Eğitim Bakanlığı tarafından Türkiye genelinde belirlenen meslek liselerinde güneş ve rüzgar enerjisi deney kitlerinin kurulumu projesine yönelik çalışmalar devam etmektedir. 2018 yılı içerisinde İstanbul'da dört Ankara'da bir adet olmak üzere toplam beş adet meslek lisesinde deney kitlerinin kurulumuna ilişkin süreçler devam etmektedir.

BAĞIŞ

2018 hesap dönemi içerisinde aynı veya nakdi bağış bulunmamaktadır.

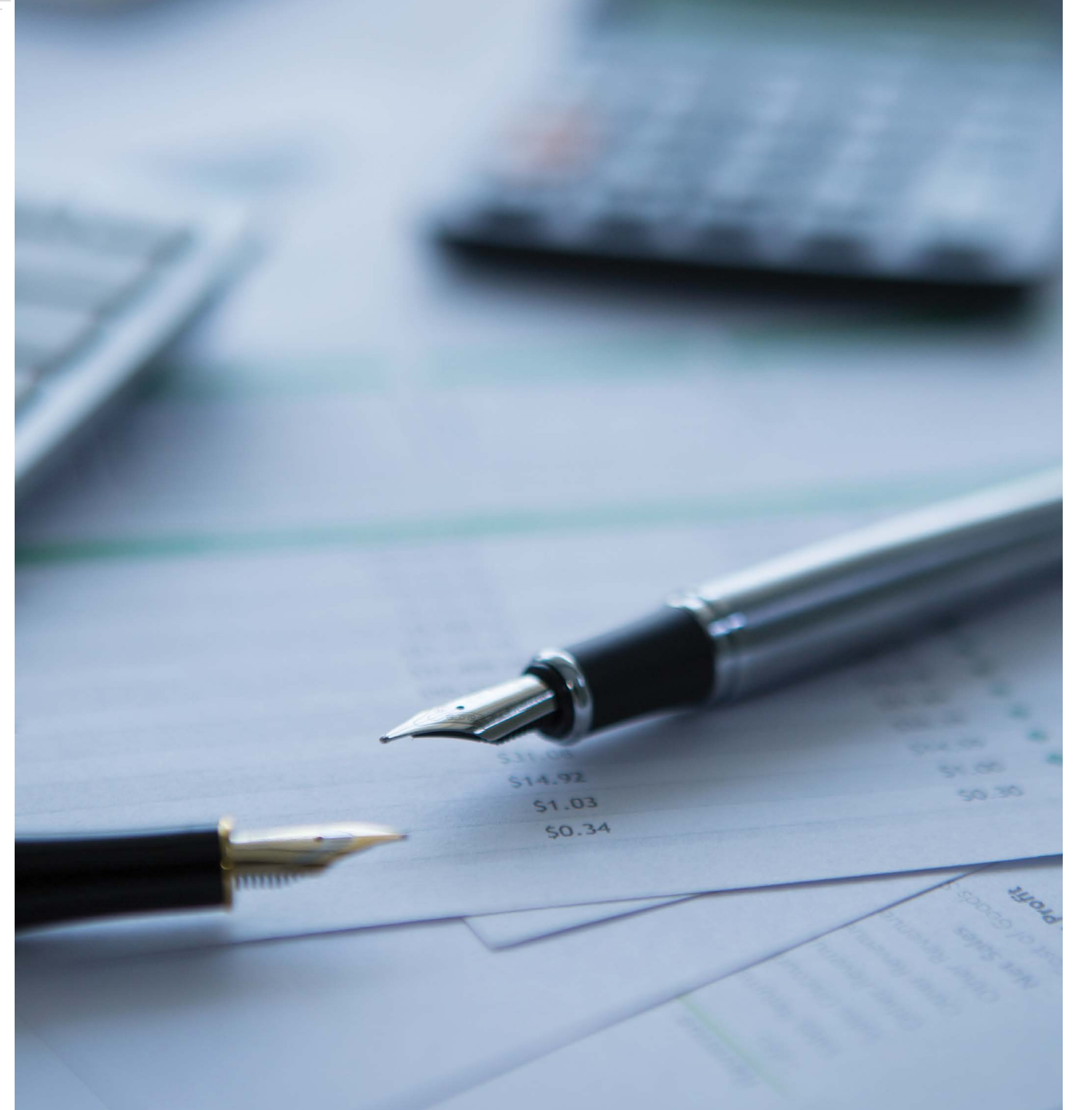
KÂR PAYI DAĞITIMI

Kâr dağıtımında herhangi bir imtiyaz yoktur. 2016 yılı ve izleyen yıllara ilişkin olarak kâr dağıtımı; Türk Ticaret Kanunu hükümleri, vergi düzenlemeleri ve şirketimiz esas sözleşmesinin kâr dağıtımı ile ilgili 15. maddesinde yer alan "Net dönem kârından; (a) ödenmiş sermayenin beşte birini buluncaya kadar %5 kanuni yedek akçe ayrılır, (b) kalandan ödenmiş sermayenin %5'i (yüzde beşi) nispetinde birinci kâr payı ayrılır. (c) Ayırmalardan sonra kalan kâr kısmen veya tamamen dağıtılır veya olağanüstü yedek akçe olarak ayrılabilir." hüküm çerçevesinde yapılabilmektedir.

Yönetim kurulunun 02.03.2018 tarihli 2018/03 no'lu toplantısının 09 no'lu kararıyla önerdiği ve şirketimizin 06.04.2018 tarihinde yapılan 2017 yılı olağan genel kurul toplantısında alınan karar sonucunda 4.711.229,13 TL kâr dağıtımına karar verilmiştir. Genel kurulun aldığı bu karara istinaden yönetim kurulu 15.05.2018 tarihli 2018/05 no'lu Toplantısının 28 no'lu kararıyla 30.05.2018 tarihi itibarıyla kâr dağıtımının gerçekleştirilmesi kararı almıştır. 2018 yılında aşağıdaki tabloda yer alan tutarda kâr dağıtımı yapılmıştır.

KÂR PAYI TUTARI (TL)

HİSSEDAR GRUBU	PAY ORANI (%)	KAR PAYI TUTARI (TL)
A Grubu	30,00	1.413.368,82
B Grubu	30,00	1.413.368,82
C Grubu	40,00	1.884.491,76
Toplam	100,00	4.711.229,41



YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA
İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU



KPMG Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
İş Kuleleri Kule 3 Kat:2-9
Levent 34330 İstanbul
Tel +90 212 316 6000
Fax +90 212 316 6060
www.kpmg.com.tr

YÖNETİM KURULUNUN YILLIK FAALİYET RAPORUNA İLİŞKİN BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enerji Piyasaları İşletme Genel Kurulu'na,

Görüş

Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin ("Şirket") 1/1/2018-31/12/2018 hesap dönemine ait tam set finansal tablolarını denetlemiş olduğumuzdan, bu hesap dönemine ilişkin yıllık faaliyet raporunu da denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre, yönetim kurulunun yıllık faaliyet raporu içinde yer alan [finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun Şirket'in durumu hakkında denetlenen finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemeler, tüm önemli yönleriyle, denetlenen tam set finansal tablolarla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlıdır ve gerçeği yansıtmaktadır.

Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına ("BDS"lere) uygun olarak yürütülmüştür. BDS'ler kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* ("Etik Kurallar") ve bağımsız denetimle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirket'ten bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Tam Set Finansal Tablolara İlişkin Denetçi Görüşümüz

Şirket'in 1/1/2018-31/12/2018 hesap dönemine ilişkin tam set finansal tabloları hakkında 28 Şubat 2019 tarihli denetçi raporumuzda olumlu görüş bildirmiş bulunuyoruz.

KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.,
a Turkish corporation and a member firm of the KPMG network of independent
member firms affiliated with KPMG International Cooperative, a Swiss entity.



Yönetim Kurulunun Yıllık Faaliyet Raporuna İlişkin Sorumluluğu

Şirket yönetimi, 6102 sayılı Türk Ticaret Kanununun ("TTK") 514 ve 516 ncı maddelerine göre yıllık faaliyet raporuyla ilgili olarak aşağıdakilerden sorumludur:

- Yıllık faaliyet raporunu bilanço gününü izleyen ilk üç ay içinde hazırlar ve genel kurula sunar.
- Yıllık faaliyet raporunu; Şirket'in o yıla ait faaliyetlerinin akışı ile her yönüyle finansal durumunu doğru, eksiksiz, dolambaçsız, gerçeğe uygun ve dürüst bir şekilde yansıtabilecek şekilde hazırlar. Bu raporda finansal durum, finansal tablolara göre değerlendirilir. Raporda ayrıca, Şirket'in gelişmesine ve karşılaşması muhtemel risklere de açıkça işaret olunur. Bu konulara ilişkin yönetim kurulunun değerlendirmesi de raporda yer alır.
- Faaliyet raporu ayrıca aşağıdaki hususları da içerir:
 - Faaliyet yılının sona ermesinden sonra Şirket'te meydana gelen ve özel önem taşıyan olaylar,
 - Şirket'in araştırma ve geliştirme çalışmaları,
 - Yönetim kurulu üyeleri ile üst düzey yöneticilere ödenen ücret, prim, ikramiye gibi mali menfaatler, ödenekler, yolculuk, konaklama ve temsil giderleri, aynı ve nakdi imkânlar, sigortalar ve benzeri teminatlar.

Yönetim kurulu, faaliyet raporunu hazırlarken Ticaret Bakanlığının ve ilgili kurumların yaptığı ikincil mevzuat düzenlemelerini de dikkate alır.

Bağımsız Denetçinin Yıllık Faaliyet Raporunun Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumluluğu

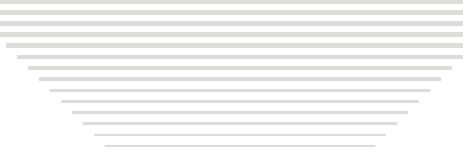
Amacımız, TTK hükümleri çerçevesinde yıllık faaliyet raporu içinde yer alan finansal bilgiler ile Yönetim Kurulunun Şirket'in durumu hakkında denetlenen finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemelerin, Şirket'in denetlenen finansal tablolarıyla ve bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bilgilerle tutarlı olup olmadığı ve gerçeği yansıtır yansıtmadığı hakkında görüş vermek ve bu görüşümüzü içeren bir rapor düzenlemektir.

Yaptığımız bağımsız denetim, BDS'lere uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanması ile bağımsız denetimin, faaliyet raporunda yer alan finansal bilgiler ve Yönetim Kurulunun Şirket'in durumu hakkında denetlenen finansal tablolarda yer alan bilgileri kullanarak yaptığı irdelemelerin finansal tablolarla ve denetim sırasında elde edilen bilgilerle tutarlı olup olmadığına ve gerçeği yansıtır yansıtmadığına dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirir.

KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of KPMG International Cooperative

Ruşen Fikret Selamet, SMMM
Sorumlu Denetçi
28 Şubat 2019
İstanbul, Türkiye

[illegible][illegible]

This image shows a full page of blank, lined paper. It features approximately 28 evenly spaced horizontal grey lines across its entire width, typical of standard notebook paper. The lines are thin and light grey, set against a plain white background. There are no margins, text, or other markings on the page.

EPIAŞ

ENERJİ PİYASALARI İŞLETME A.Ş.

Ticaret Sicil No: 335 044 1785

Maslak Mah. Taşyoncası Sok. No:1/F F2 Blok 34485 Sarıyer / İstanbul

Tel: 0212 264 15 70 **Faks:** 0212 269 01 12

E-posta: mail@epias.com.tr

www.epias.com.tr

